GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
09	14B2 EXT	-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

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

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

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

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

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

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

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

MONTGOMERY STATE 115-4 WELL #: 1H RRCID -> 270253 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8976 - 10420

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 217969 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

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

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

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

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

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

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

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

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-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-
09	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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RATLIFF STATE WELL #: 7 RRCID -> 205836 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 840 - 1024

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

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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SOMA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 801215
CHAMP 7F WELL #: 1 RRCID -> 250073 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 456 PERF. N/A

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

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

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

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

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-
09	14B2 EXT	595	-0-	595	13052	595	3		N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

04	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
09	4200 X	4000	-0-	-200	-0-	4000	2			N	-0-					200

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

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
09	7710 X	7700	-0-	-10	-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

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-
09	3450 #	529	-0-	-2921	-0-	529	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

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-
09	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

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-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	720 #	372	-0-	-348	-0-	372	3			N	-0-					-0-

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

04	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-
09	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

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

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
09	390 #	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					34

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	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

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												
*09	1765 N	413	-0-	-1352	B	-0-	380	3	33	9	N	30				110

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

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-													
*09	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-				-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
O & O OPERATORS, LLC. //CONT.// 617028
HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15 N	15	-0-	-0- 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-													
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-

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

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-													
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3		N	-0-			-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

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-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-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

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

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

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-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2		N	-0-			-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	600 N	318	-0-	-282	-0-	318	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

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
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	N	3					25

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

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

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

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
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-	164	1			163

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

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-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
G P II ENERGY, INC. 292232
ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	600	#	423	-0-	-177	-0-	408	3	15	9	N	14					109

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3819 - 3863

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									
09	1440	#	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	171	1			60

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

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

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
09	1110	#	424	-0-	-686	-0-	292	3	132	9	N	120					227

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

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-
09	1110	#	974	-0-	-136	-0-	974	3			N	-0-					-0-

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

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
*09	4221	R	4221	-0-	-0-	-0-	4131	3	90	9	Y	82	175	1			121

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
O & O OPERATORS, LLC. 617028
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

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
09	720 #	591	-0-	-129	-0-	584	2	7	9	N	6					50

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

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
09	330 #	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					110

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

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
09	180 #	169	-0-	-11	-0-	111	3	58	9	N	53					179

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

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
09	1800 #	1357	-0-	-443	-0-	1357	3			N	-0-					201

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

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
*09	576 R	576	-0-	-0-	-0-	553	3	23	9	N	21					201

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					142

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

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-
*09	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

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

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
*09	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1090	3	3	9	N	3	173	1			60

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

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

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

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-
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	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

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-
09	870 N	182	-0-	-688	-0-	182	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					161
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

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

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-
09	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	1379	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

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-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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

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

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

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-
09	1710 #	1473	-0-	-237	-0-	1473	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

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-
09	480 N	29	-0-	-451	-0-	29	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 N	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-
*09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	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

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

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

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

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

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

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

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
09	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

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-
09	2070 X	1587	-0-	-483	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STOUT ENERGY INC. 824192
T. A. S. -B- WELL #: 3 RRCID -> 019433 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. N/A

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

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

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-
09	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	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

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
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					107

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

04	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	412	-0-	-239	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	630	N	345	-0-	-285	-0-	345	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

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

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

04	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-
09	INC	G-10	178	-0-	178	330	10	1	168	2	Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120

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

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

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-
09	4530	X	4239	-0-	-291	-0-	230	1	4009	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

04	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-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	420	N	261	-0-	-159	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-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-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	63	1	1094	2	N	-0-					-0-

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

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									
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	22	1	380	2	N	5					72
						6	9									

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

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

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

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-
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	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									
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	5	1	92	2	N	25					70
						28	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	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-
09	2700	N	2624	-0-	-76	-0-	143	1	2481	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	35	1	616	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	55	1	954	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	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

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-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
*09	124 X	124	-0-	-0-	-0-	88	2	36	9	N	33	28	1			36

AMBLER (DELAWARE 4335) //CONT.// 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PA PROSPECT LLC 631641
NORTH PECOS BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 121898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2199 - 3450

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

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

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
*09	2940 #	1798	-0-	-1142	-0-	1798	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

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-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-

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

*02	1064 N	1061	-0-	-3	-0-	1061	3	Y	-0-			-0-
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	1135	-0-	-12	-0-	1135	3	Y	-0-			-0-
08	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3	Y	-0-			-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-			-0-

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

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112	125	0	28

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

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-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

STANOLIND OPERATING LLC 813995
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

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-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	1980 X	1903	-0-	-77	-0-	1903	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

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-
09	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

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-
09	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

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

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

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

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-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
STANOLIND OPERATING LLC 813995
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	510	X	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1267	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

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

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

04	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
09	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

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

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
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-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
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-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22	179	1			19

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
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
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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

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
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	292	2	15	9	N	14				90

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

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
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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-
09	2670	X	561	-0-	-2109	-0-	561	2			N	-0-				-0-

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

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-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-				-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)//CONT.// 03284 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SMITH, MYRON A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 162512 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 4498 - 4657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1128	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
09	1140	X	137	-0-	-1003	-0-	137	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	7500	X	3189	-0-	-4311	-0-	3189	3			N	-0-					189

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	3000	N	1629	-0-	-1371	5756	1552	3	77	9	Y	70					101

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1500	N	426	-0-	-1074	-0-	426	3			N	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10274	2	3	9	N	3					142

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 142 RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

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

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

APOLLO (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

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

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

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

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	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
*09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	4080	X	3856	-0-	-224	-0-	3504	2	352	9	N	320	374	1			97

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
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
09	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
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
*09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	288	2	23	9	N	21					104

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
*09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4795	2	219	9	N	199	179	1			110

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
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
09	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	899	2	209	9	N	190	185	1			136

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
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
09	600	X	413	-0-	-187	-0-	383	2	30	9	N	27					209

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	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
09	270	N	39	-0-	-231	-0-	24	2	15	9	Y	14					310

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

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
09	INC G-10		62153	-0-	62153	127690	59686	2	2467	9	Y	2243	1780	0			710

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNO, N. (DELAWARE) 03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
MARMADUKE WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
09	900	#	739	-0-	-161	-0-	30	1	709	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS (DEVONIAN) //CONT.// 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
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
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-
09	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
09	120 X	11	-0-	-109	-0-	9	2	2	9	Y	2	3	1			4

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

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
09	4170 X	1186	-0-	-2984	-0-	1175	2	11	9	Y	10	17	1			19

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

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
09	1950 X	893	-0-	-1057	-0-	863	2	30	9	Y	27	50	1			56

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
NEELY 75 WELL #: 6 RRCID -> 191099 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	48	1			54

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

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
09	1620	N	874	-0-	-746	-0-	853	2	21	9	Y	19	33	1			38

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

04	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
09	4800	X	4623	-0-	-177	-0-	4623	2			N	-0-					29

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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	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
09	INC G-10		317	-0-	317	725	317	3			Y	-0-	2	1			1

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

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
09	1680	X	808	-0-	-872	-0-	808	3			N	-0-					153

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	960 #	457	-0-	-503	-0-	457	2			N	-0-					-0-

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

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
09	3420 #	1664	-0-	-1756	-0-	1661	2	3	9	N	3					116

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

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
09	1740 #	251	-0-	-1489	-0-	251	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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

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

04	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
09	2550 X	2255	-0-	-295	-0-	2255	3			N	-0-					146

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

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
09	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					213

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

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
09	2250 N	1725	-0-	-525	-0-	1722	3	3	9	N	3	176	1			26

COG OPERATING LLC 166150
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

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
*09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3251	3	134	9	N	122	180	1	1	8	238

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

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
*09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					146

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
FLOYD "16" WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	300 N	-0-	-0-	-300	-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

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									
09	2190 N	2173	-0-	-17	-0-	15	1	2145	2	N	12					98
						13	9									

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

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
*09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	15	1	1331	2	N	-0-					109

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

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									
*09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	15	1	3223	2	N	12					75
						13	9									

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

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
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	15	1	523	2	N	-0-					159

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL & GAS INC //CONT.// 593920
FASKEN F WELL #: 6 RRCID -> 216722 COMPL. DATE 06/14/1960 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11345 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	43 67	1 9	4517	3	Y	61	58	1			11
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	42 54	1 9	3842	3	Y	49	46	1			14
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	41 52	1 9	3191	3	Y	47	54	1			7
07	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	41 56	1 9	3012	3	Y	51	39	1			19
08	DLQ	G-10	2992	-0-	2992	2992	41 44	1 9	2907	3	Y	40	41	1			18
09	DLQ	G-10	2743	-0-	2743	5735	40 53	1 9	2650	3	Y	48	49	1			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	DLQ G-10		1159	-0-	1159	2415	16	1	1090	3	Y	48	49	1			17
							53	9									

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	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

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-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	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

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
09	2700	X	2197	-0-	-503	-0-	2185	3	12	9	N	11	228

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
09	14B2 EXT	-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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
09	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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

04	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
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	229	2	54	9	N	49	185	1			362

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	2610	N	2581	-0-	-29	-0-	2581	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
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
09	4380	X	4082	-0-	-298	-0-	4082	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
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	13	9	N	12					34
08	15159	X	14938	-0-	-221	-0-	14923	2	15	9	N	14					48
09	14670	X	13840	-0-	-830	-0-	13837	2	3	9	N	3					51

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	13980	X	11887	-0-	-2093	-0-	11887	3			N	-0-					226

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			N	-0-					212

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

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
09	390	X	367	-0-	-23	-0-	367	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

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
09	9720	X	9571	-0-	-149	-0-	9568	3	3	9	N	3					241

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

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
09	6330	X	1080	-0-	-5250	-0-	1080	3			N	-0-					223

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

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
09	2550	X	1800	-0-	-750	-0-	1800	3			N	-0-					130

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

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-
*09	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6245	3	67	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					69

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

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
09	13500	X	12900	-0-	-600	-0-	12900	3			N	-0-					162

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

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
09	17280	X	14297	-0-	-2983	-0-	14295	3	2	9	N	2					170

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

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
LANDRICK O & G OPERATING, LLC 484697
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

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
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					40

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

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
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					42

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

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
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					35

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

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
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4656					Y	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	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-
09	600	X	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	112	2	32	9	Y	29	27	1			24

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	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-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
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-
*09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	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
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-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
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-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
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-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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
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-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
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
*09	460	X	460	-0-	-0-	-0-	371	2	89	9	Y	81	79	1			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
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-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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

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

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-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-			-0-

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

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-
*09	95 N	14	-0-	-81	-0-	14	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

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-
*09	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	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

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-
*09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-

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

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-
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	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-
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	628 R	628	-0-	-0-	-0-	344	2	284	9	N	258	182	1			326

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	7500 X	117	-0-	-7383	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200 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
*09	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3			N	-0-					78

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
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-
09	720 N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	5460 X	5411	-0-	-49	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-

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

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
09	20310 X	11521	-0-	-8789	-0-	11517	2	4	9	Y	4					18

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

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

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

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

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

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

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

04	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-
09	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	1745	3	9	4	Y	-0-					-0-

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

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-
*09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

04	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									
09	25830 X	6500	-0-	-19330	-0-	6426	3	74	4	Y	-0-	1	0			-0-

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

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-
09	13350 X	9713	-0-	-3637	-0-	9636	3	77	4	Y	-0-					-0-

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

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
09	29280 X	28558	-0-	-722	-0-	28420	2	138	9	Y	125	202	1	1	8	170

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

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
09	12780 X	1528	-0-	-11252	-0-	1526	2	2	9	Y	2					18

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A

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

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

04	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
09	16230 X	9340	-0-	-6890	-0-	9338	2	2	9	Y	2					5

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

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
*09	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	13367	3	2	9	Y	2					254

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

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-
09	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

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

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

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

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	24510 X	13477	-0-	-11033 B	-0-	13433	3	44	9	Y	40					107

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	6750 X	4987	-0-	-1763 B	-0-	4987	2			N	-0-					240

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
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
*09	3272 X	3272	-0-	-0- B	-0-	3272	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	5430 X	-0-	-0-	-5430 B	-0-					N	-0-					269

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	11340	X	7740	-0-	-3600 B	-0-	7677	2	63	9	Y	57					284

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

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-
09	6630	X	7273	-0-	643 B	-49337	7237	3	36	4	Y	-0-					-0-

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

04	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-
09	870	N	791	-0-	-79 B	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

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

04	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
09	28410	X	26838	-0-	-1572 B	-0-	26806	2	32	9	N	29					227

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

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									
09	21750	X	6748	-0-	-15002 B	-6355	6521	3	107	4	Y	109	112	0			64
							120	9									

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

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-
09	2910	X	2556	-0-	-354 B	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

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

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									
09	23310 X	18859	-0-	-4451 B	-0-	18711	3	118	4	Y	27	33	0			16
						30	9									

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

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
09	21930 X	21432	-0-	-498 B	-0-	21331	2	101	9	Y	92	140	1			129

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

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
*09	24299 X	24299	-0-	-0- B	-0-	24299	2			Y	-0-					421

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

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
*09	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	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
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									
09	6270	X	5846	-0-	-424	-0-	580	1	5225	2	N	37					140
							41	9									

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

*10	4805	X	3073	-0-	-1732	-0-	3062	3	11	9	Y	10	88	1			25
11	4650	X	1173	-0-	-3477	-0-	1173	3			Y	-0-					25
12	4805	X	1909	-0-	-2896	-0-	1907	3	2	9	Y	2					27
01	3937	X	675	-0-	-3262	-0-	671	3	4	9	Y	4					31
02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					31
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
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			Y	-0-					43

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

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
09	13020	X	2032	-0-	-10988	-0-	2012	3	20	9	Y	18	1	8			40

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

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
09	44430	X	31106	-0-	-13324	-0-	31053	3	53	9	Y	48					89

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

*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1356	3	9	9	Y	8	2	8			21
02	1008	N	617	-0-	-391	-0-	617	3			Y	-0-					21
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
09	INC G-10		311	-0-	311	1817	311	3			Y	-0-					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
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
09	8700	X	6221	-0-	-2479	-0-	6185	3	36	9	Y	33					65

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
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
*09	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9670	3	3	9	N	3					60

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
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-
09	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
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-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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
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
09	20820	X	12887	-0-	-7933	-0-	12832	2	55	9	N	50					344

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
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-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	3	4	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
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
*09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	3	1	9	Y	1					16

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

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-
09	4110 X	3684	-0-	-426	-0-	3660	3	24	4	Y	-0-					-0-

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

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									
09	30240 X	20439	-0-	-9801	-0-	20224	3	163	4	Y	47	49	0			28
						52	9									

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

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									
09	19530 X	14025	-0-	-5505	-0-	13904	3	112	4	Y	8	8	0			5
						9	9									

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

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									
09	9300 X	9101	-0-	-199	-0-	9014	3	74	4	Y	12	19	0			7
						13	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
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-
09	17700 X	15352	-0-	-2348	-0-	15241	3	108	4	Y	3	1	0			2
						3	9									

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

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									
09	16380 X	11143	-0-	-5237	-0-	10965	3	100	4	Y	71	85	0			42
						78	9									

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

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									
*09	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7950	3	40	4	Y	-0-	1	0			-0-

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

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-
09	14250 X	13147	-0-	-1103	-0-	13073	3	74	4	Y	-0-					-0-

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

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-
*09	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	9986	3	43	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
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									
09	14070 X	11661	-0-	-2409	-0-	11560	3	83	4	Y	16	18	0			10
						18	9									

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

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

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

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
09	5700 X	4976	-0-	-724	-0-	4976	3			N	-0-					217

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

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									
*09	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10600	3	49	4	Y	17	9	0			10
						19	9									

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

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									
09	12780 X	9458	-0-	-3322	-0-	9322	3	60	4	Y	69	81	0			41
						76	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
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									
09	17610 X	12492	-0-	-5118	-0-	12296	3	99	4	Y	88	51	0			52
						97	9									

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

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									
09	INC G-10	2777	-0-	2777	6163	2754	3	17	4	Y	5	8	0			3
						6	9									

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

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-
*09	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10491	3	56	4	Y	-0-					-0-

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

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									
09	15660 X	12591	-0-	-3069	-0-	12489	3	89	4	Y	12	12	0			7
						13	9									

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

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									
09	24090 X	20514	-0-	-3576	-0-	20356	3	123	4	Y	32	50	0			19
						35	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
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									
09	18060 X	12967	-0-	-5093	-0-	12863	3	93	4	Y	10	16	0			6
						11	9									

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

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

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

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

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

04	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
*09	29067 X	29067	-0-	-0-	-0-	28961	2	106	9	Y	96					282

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

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

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

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
09	1200 #	1121	-0-	-79	-0-	1088	2	33	9	N	30	44	1			18

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

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 543 RRCID -> 019631 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2040 N	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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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-
*09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-

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

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

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

04	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-
09	1890 X	342	-0-	-1548	-0-	342	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

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
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	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

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-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3		N	-0-			-0-

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

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

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
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
*12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					76
*01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					76
*02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					76
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			-0-

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

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-
09	1020	X	570	-0-	-450	-0-	570	3			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

04	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-
*09	3841	R	3841	-0-	-0-	-0-	3834	3	7	9	Y	6	6	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

*11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	320	3	33	9	Y	30	33	1			5
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	315	3	42	9	Y	38	32	1			11
*01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	328	3	36	9	Y	33	41	1			3
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	319	3	4	4	Y	28	29	1			2
							31	9									
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	334	3	29	9	Y	26	24	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-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1444	3	19	9	Y	17	16	1			1

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

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-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

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

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-
*09	28702	X	28702	-0-	-0-	-0-	28667	3	35	9	Y	32	31	0			1

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

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
09	10500	X	9871	-0-	-629	-0-	9841	3	30	9	Y	27	27	0			1

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

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
09	22470	X	21045	-0-	-1425	-0-	20992	3	53	9	Y	48	47	0			2

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

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-
09	23550	X	23357	-0-	-193	-0-	23354	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	12720 X	12116	-0-	-604	-0-	12016	3	100	9	Y	91	92	0			3

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

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
09	19740 X	11298	-0-	-8442	-0-	11250	3	48	9	Y	44	44	0			2

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

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-
*09	35647 X	35647	-0-	-0-	-0-	35641	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

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

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
09	10530 X	7196	-0-	-3334	-0-	7181	3	15	9	Y	14	16	0			14

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

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-
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	128	3	19	9	Y	17	16	1			1

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

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-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	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-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	4	N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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
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-
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
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-
*09	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

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

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-
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

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

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-
*09	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

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

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

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

04	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-
*09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

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

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-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

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

04	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
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	8			3

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

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
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					6

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

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-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					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
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					3

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
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
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
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-
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 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
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-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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
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-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
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
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					3

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

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-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	5250 #	4808	-0-	-442	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-

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

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-
09	480 #	457	-0-	-23	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

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

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-
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			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

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-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
09	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

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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1497		323	-0-	-1174	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	242	R	242	-0-	-0-	-0-	28	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

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	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	9	-0-	-321	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

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

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-
*09	3612		3612	-0-	-0-	-0-	3612	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

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
09	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

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					23

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) //CONT.// 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE //CONT.// 310950
NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
09	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
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
*09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4152	3	9	9	Y	8					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6104	3	11	9	Y	10	8	1			9

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
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
*09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2737	3	22	9	Y	20	16	1			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	15665	X	6695	-0-	-8970	-0-	6676	3	19	9	Y	17	16	1			14

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

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
*09	3000	N	3196	-0-	196	196	3185	3	11	9	Y	10	8	1			9

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

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
*09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3468	3	6	9	Y	5					61

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

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
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	3	11	9	Y	10	9	1			5

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

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
*09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2501	3	11	9	Y	10					33

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	3	1	9	Y	1					7

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

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-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	65	3	54	9	N	49					109

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

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
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	240	3	22	9	N	20					159

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

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
09	1140	N	517	-0-	-623	-0-	517	2			Y	-0-					48

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

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
09	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	2			Y	-0-					129

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

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

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

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

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

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

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	92	1			11

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

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

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

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-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					44

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

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

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOEX WELL #: 1 RRCID -> 075722 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3235 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50	7	-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09	14B2 EXT	-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

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
09	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

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
09	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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

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
09	33630 X	31838	-0-	-1792	-0-	31838	2		N	-0-			141

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 18575 PERF.15568 - 15574

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

LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

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
09	1680	X	2	-0-	-1678	-0-	2	3			N	-0-					90

BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

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

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

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-
09	14B2	EXT	316	-0-	316	316	316	3			N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW) 12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607

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-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	9203		9203	-0-	-0-	-0-	9203	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

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
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1613	2	46	9	Y	42	43	1			19

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

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
*09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	351	2	14	9	Y	13	20	1			6

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11854 - 11954

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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	7			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

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
*09	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10642	3	30	9	Y	27	5	1			23

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

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-
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1211	3	29	9	Y	26	14	1			12

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	475	3	30	9	Y	27	17	1			23

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7618	3	61	9	Y	55	51	1			46

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	3000	N	3506	-0-	506	506	3433	3	73	9	Y	66	47	1			31

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	4110	X	3334	-0-	-776	-0-	3207	3	127	9	Y	115	79	1			54

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2180	3	30	9	Y	27	29	1			23

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4058	3	30	9	Y	27	24	1			23

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	184	122	1			86

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5347	3	59	9	Y	54	51	1			46

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	4590	X	3549	-0-	-1041	-0-	3512	3	37	9	Y	34	28	1			29

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-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 #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

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	8	0	78	1	71
09	2310 N	1809	-0-	-501	-0-	1751	3	58	9	Y	53	52	0			72

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

04	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-
09	2220 X	1637	-0-	-583	-0-	1637	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

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
09	3630 X	1514	-0-	-2116	-0-	1290	3	224	9	Y	204	190	1			18

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

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	260	-0-	-2406	-0-	238	3	22	9	Y	20	6	0			14
*09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	484	3	45	9	Y	41	40	0			15

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

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	2	0	30	1	17
*09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3733	3	11	9	Y	10	10	0			17

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
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.	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

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
09	2490 N	1856	-0-	-634	-0-	1797	3	59	9	Y	54	46	1			46

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

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
*09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1993	3	3	9	Y	3					44

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

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-
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

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	4	0	75	1	41
*09	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5278	3	30	9	Y	27	26	0			42

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

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
*09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2040	3	40	9	Y	36					209

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

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-
09	0 N	-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 #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2040	X	1894	-0-	-146	-0-	1854	3	40	9	Y	36	41	1			30

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

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
09	2280	N	1843	-0-	-437	-0-	1817	3	26	9	Y	24					149

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

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
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	942	3	11	9	Y	10					35

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

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
09	3000	X	258	-0-	-2742	-0-	235	3	23	9	Y	21					147

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

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	288	297	1			11
09	6420	X	4937	-0-	-1483	-0-	4686	3	251	9	Y	228	218	1			21

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

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-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	10	0	41	1	74
09	5460	X	3541	-0-	-1919	-0-	3466	3	75	9	Y	68	66	0			76

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

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-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

04	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
*09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2169	3	51	9	N	46					171

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

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
09	1560	N	1030	-0-	-530	-0-	997	3	33	9	N	30					179

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

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
*09	3000	N	3831	-0-	831	831	3757	3	74	9	N	67	162	1			89

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	390	X	222	-0-	-168	-0-	218	3	4	9	N	4					119

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
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
*09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2396	3	47	9	N	43					109

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN) 13593 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119784 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	41012					N	NO RPT					256

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2314					N	NO RPT					639

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

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
09	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

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
09	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

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
09	3450 X	3299	-0-	-151	-0-	3299	3			N	-0-					135

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

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
09	7290 X	7146	-0-	-144	-0-	7146	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

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

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

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-
09	1890 N	1849	-0-	-41	-0-	1849	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

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
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

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

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

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

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

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

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

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

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

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-
*09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

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-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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

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

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	3390 X	2469	-0-	-921	-0-	2469	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

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

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

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-
09	17490 X	14533	-0-	-2957	-0-	14533	2		N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

04	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-
*09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	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

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-
*09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	860	1	1192 2	N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

04	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-
09	2670 #	1694	-0-	-976	-0-	1694	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
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-
09	990 N	542	-0-	-448	-0-	542	2		N	-0-			-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

04	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-
09	1200 N	595	-0-	-605	-0-	595	2		N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

04	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-
09	1440 X	474	-0-	-966	-0-	474	2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	6000 X	2741	-0-	-3259	-0-	2741	3			Y	-0-					8

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

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-
09	900 N	440	-0-	-460	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TALIAFERRO WELL #: 1 RRCID -> 060492 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

04	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
09	2040 N	1072	-0-	-968	-0-	1048	2	24	9	Y	22					37

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

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
09	2850 X	1250	-0-	-1600	-0-	1250	3			Y	-0-					8

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-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

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

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 065879 COMPL. DATE 03/28/1976 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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-
09	660	N	125	-0-	-535	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

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-
09	1320	N	455	-0-	-865	-0-	455	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

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
09	9660	X	3452	-0-	-6208	-0-	3452	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

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

EL WEDO -A- WELL #: 2 RRCID -> 055438 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

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

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

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

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

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-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

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-
*09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

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-
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

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-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

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

EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

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-
*09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

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-
09	2100 N	2061	-0-	-39	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

04	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
09	870 #	158	-0-	-712	-0-	135	2	23	9	N	21					188

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

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-
09	4620 X	2368	-0-	-2252	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

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-
09	720 N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1890	N	1258	-0-	-632	-0-	1235	2	23	9	Y	21					30

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1410	N	417	-0-	-993	-0-	417	2			N	-0-					56

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	T. A.		1826	-0-	1826	5152	1826	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1500	N	698	-0-	-802	-0-	698	2			N	-0-					22

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	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-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2640	X	823	-0-	-1817	-0-	823	2			N	-0-					59

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

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

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
09	1680	N	521	-0-	-1159	-0-	521	2			N	-0-					19

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
ROMAN NOSE WELL #: 1 U RRCID -> 075379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22150 PERF.14610 - 22090

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

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-
09	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

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
09	37470	X	37245	-0-	-225	-0-	37245	2			N	-0-	20	7			3

CHEYENNE (ELLENBURGER) 17585 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
ROMAN NOSE WELL #: 1 L RRCID -> 075380 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 22150 PERF. N/A

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3000	848	-0-	-2152	-0-	848	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

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

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

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

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
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	122	158	1			75

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

COBB (DEVONIAN) 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WOLF ENERGY, INC. 935534
WALKER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 087269 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

04	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-																	
09	178	N	166	-0-	-12	B	-0-	166	2		N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

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

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
04	317	R	317	-0-	-0-	-0-	2 4	1 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
*09	322	R	322	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	318	2	Y	1					18

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
04	971	R	971	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	960	2	Y	2					8
05	734	R	734	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	725	2	Y	2					10
06	659	R	659	-0-	-0-	-0-	6 3	1 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
09	840	#	401	-0-	-439	-0-	3 1	1 9	397	2	Y	1					8

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
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
*09	394	R	394	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	390	2	Y	1					8

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1560	#	680	-0-	-880	-0-	6 4	1 9	670	2	Y	4					46

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

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
09	690 #	590	-0-	-100	-0-	577	2	13	9	N	12					198

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

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
09	930 #	340	-0-	-590	-0-	340	2			N	-0-					35

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

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
09	690 #	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					122

RAY WELL #: 1 RRCID -> 184059 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7487 - 7986

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

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-
09	300 #	280	-0-	-20	-0-	280	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

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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					77

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

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
09	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					153

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

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
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					94

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

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
09	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					21

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

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
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

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
09	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					274

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					102

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					92

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					173

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					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
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-
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					205

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
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
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-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

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	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONGER WELL #: 1 RRCID -> 255193 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7018 - 7022

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

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
09	630 #	571	-0-	-59	-0-	569	2	2	9	Y	2					58

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

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
*09	612 R	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2					61

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

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
*09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					29

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050 #	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							
09	1080 #	741	-0-	-339	-0-	49	1	686	3	Y	-0-	1	0			-0-
						6	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
09	570 #	452	-0-	-118	-0-	52	1	395	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	330 #	120	-0-	-210	-0-	8	1	111	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
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							
09	330 #	265	-0-	-65	-0-	17	1	246	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

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							
09	660 #	457	-0-	-203	-0-	30	1	424	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

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							
09	480 #	413	-0-	-67	-0-	27	1	383	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

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							
09	330 #	226	-0-	-104	-0-	15	1	210	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	330 #	282	-0-	-48	-0-	18	1	262	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	330 #	245	-0-	-85	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	330 #	264	-0-	-66	-0-	17	1	244	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
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									
09	480 #	301	-0-	-179	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-

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
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									
09	150	#	105	-0-	-45	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	180	#	125	-0-	-55	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	180	#	111	-0-	-69	-0-	7	1	103	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
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									
09	210	#	189	-0-	-21	-0-	13	1	175	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
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-
09	120	#	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	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
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									
09	210	#	149	-0-	-61	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	240	#	158	-0-	-82	-0-	10	1	147	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 #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	300	#	211	-0-	-89	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	360	#	157	-0-	-203	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	349	R	349	-0-	-0-	-0-	23	1	324	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 #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*09	378	R	378	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	148	R	148	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	150	#	82	-0-	-68	-0-	5	1	77	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
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									
*09	612	R	612	-0-	-0-	-0-	40	1	567	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

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

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

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							
09	420	#	188	-0-	-232	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

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									
*09	552	R	552	-0-	-0-	-0-	36	1	512	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	630	#	356	-0-	-274	-0-	41	1	313	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

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							
*09	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	68	1	961	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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									
09	360	#	352	-0-	-8	-0-	23	1	326	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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									
*09	476 R	476	-0-	-0-	-0-	31	1	442	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

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									
*09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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									
*09	312 R	312	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	187	R	187	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	180	#	117	-0-	-63	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149788 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	#	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									
09	570	#	393	-0-	-177	-0-	46	1	344	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
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									
09	480	#	414	-0-	-66	-0-	48	1	364	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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									
09	360	#	285	-0-	-75	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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									
09	450	#	357	-0-	-93	-0-	42	1	312	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
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									
09	390 #	360	-0-	-30	-0-	41	1	317	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

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									
09	630 #	300	-0-	-330	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149798 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

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									
09	480 #	417	-0-	-63	-0-	48	1	367	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 #: 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
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							
09	570	#	452	-0-	-118	-0-	52	1	396	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*09	603	R	603	-0-	-0-	-0-	69	1	528	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	390	#	345	-0-	-45	-0-	39	1	304	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	#	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									
09	480	#	400	-0-	-80	-0-	46	1	351	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 #: 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
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									
*09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	27	1	206	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

04	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									
*09	464 R	464	-0-	-0-	-0-	54	1	407	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

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									
*09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	17	1	237	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 #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	630	#	464	-0-	-166	-0-	30	1	430	3	Y	-0-					-0-
							4	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
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							
*09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

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
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									
09	240	#	219	-0-	-21	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	195	R	195	-0-	-0-	-0-	13	1	181	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 #: 10 RRCID -> 151367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7654 - 8059

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

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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							
09	270 #	175	-0-	-95	-0-	11	1	163	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

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							
*09	757 R	757	-0-	-0-	-0-	50	1	701	3	Y	-0-			-0-
						6	4							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'L' FEE WELL #: 1 RRCID -> 151380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7443 - 7948

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

STERLING "M" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7736

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-
09	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

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									
09	480 #	328	-0-	-152	-0-	37	1	289	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

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									
09	360 #	306	-0-	-54	-0-	35	1	269	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

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									
09	510 #	437	-0-	-73	-0-	50	1	383	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

04	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-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

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-
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

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									
09	240 #	238	-0-	-2	-0-	28	1	209	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 6 RRCID -> 152941 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

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-
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	6	1	80	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 #: 7 RRCID -> 152943 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	82	1	1083	3	Y	4	6	0			-0-
							8	4	4	9							
*09	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	69	1	984	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	#	133	-0-	-177	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	300	#	113	-0-	-187	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
*09	298	R	298	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	195	-0-	-146	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	330 #	173	-0-	-157	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 4 RRCID -> 154196 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

04	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									
09	780 #	491	-0-	-289	-0-	57	1	431	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 #: 11 RRCID -> 155073 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7998 - 8396

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

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

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									
09	630 #	437	-0-	-193	-0-	50	1	384	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

04	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									
09	480 #	404	-0-	-76	-0-	46	1	355	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

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									
09	420 #	329	-0-	-91	-0-	38	1	288	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 #: 17 RRCID -> 155146 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

STERLING "M" FEE WELL #: 5 RRCID -> 155873 COMPL. DATE 12/06/1985 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7353 - 7758

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-
09	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

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	832	R	832	-0-	-0-	-0-	55	1	727	3	Y	23	22	0			1
							25	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							
*09	610	R	610	-0-	-0-	-0-	38	1	539	3	Y	25	25	0			1
							5	4	28	9							

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
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	217	R	217	-0-	-0-	-0-	14	1	189	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							
09	240	#	213	-0-	-27	-0-	14	1	190	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*09	846	R	846	-0-	-0-	-0-	55	1	772	3	Y	12	13	0			1
							6	4	13	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	480 #	249	-0-	-231	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

04	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									
09	480 #	349	-0-	-131	-0-	41	1	306	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

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									
09	480 #	437	-0-	-43	-0-	50	1	384	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
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									
09	420 #	328	-0-	-92	-0-	37	1	289	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	270 #	232	-0-	-38	-0-	27	1	204	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	581 R	581	-0-	-0-	-0-	68	1	508	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	810 #	627	-0-	-183	-0-	41	1	582	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	450	#	349	-0-	-101	-0-	41	1	306	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

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									
09	270	#	209	-0-	-61	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

04	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									
09	180	#	151	-0-	-29	-0-	10	1	140	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 #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	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									
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

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

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

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									
09	510 #	415	-0-	-95	-0-	48	1	365	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

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									
09	480 #	434	-0-	-46	-0-	28	1	403	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 #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	450 #	371	-0-	-79	-0-	43	1	326	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

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									
09	210 #	170	-0-	-40	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

04	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									
09	180 #	133	-0-	-47	-0-	9	1	123	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 #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	210	#	128	-0-	-82	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

04	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-
09	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

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							
09	300	#	252	-0-	-48	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

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									
09	150	#	99	-0-	-51	-0-	6	1	84	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 7 RRCID -> 170194 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7910 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 #	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									
09	390 #	328	-0-	-62	-0-	37	1	289	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

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									
09	480 #	275	-0-	-205	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

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									
*09	464 R	464	-0-	-0-	-0-	53	1	408	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

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	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	130	1	1738	3	Y	21	21	0			1
						59	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							
09	2190 #	2120	-0-	-70	-0-	138	1	1948	3	Y	17	17	0			1
						15	4	19	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

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-
*09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

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									
*09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	33	1	462	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

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									
09	240 #	164	-0-	-76	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	450	#	376	-0-	-74	-0-	25	1	348	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	371	R	371	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	330	#	319	-0-	-11	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	240	#	228	-0-	-12	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

04	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									
09	480 #	376	-0-	-104	-0-	25	1	349	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

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									
*09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

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									
*09	165 R	165	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	420 #	375	-0-	-45	-0-	43	1	330	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 219674 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7780 - 8159

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

04	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									
09	630 #	554	-0-	-76	-0-	36	1	514	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
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									
09	450 #	287	-0-	-163	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

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									
09	270 #	254	-0-	-16	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

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									
09	360 #	278	-0-	-82	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

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									
09	330 #	265	-0-	-65	-0-	18	1	246	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 #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	300 #	157	-0-	-143	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

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									
09	540 #	379	-0-	-161	-0-	25	1	352	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

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									
09	450 #	398	-0-	-52	-0-	26	1	370	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

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									
*09	317 R	317	-0-	-0-	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -R- FEE WELL #: 1 RRCID -> 256664 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7863 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	60	#	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

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									
09	360	#	308	-0-	-52	-0-	20	1	286	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

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-
09	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

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-
*09	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

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-
*09	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
H & B WATER HAULERS 340099
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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
09	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

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
09	480 #	421	-0-	-59	-0-	418	2	3	9	N	3					81

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

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
09	840 #	830	-0-	-10	-0-	830	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

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-
09	390 #	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 7 RRCID -> 134554 COMPL. DATE 11/18/1987 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7494 - 7713

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 8 RRCID -> 134555 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7463 - 7876

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

*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-
*09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	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
*01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*02	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	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-
09	240 #	61	-0-	-179	-0-	61	3		N	-0-			-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

*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	768 R	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
*07	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
08	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
09	780 #	534	-0-	-246	-0-	534	3		N	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

*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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

*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-
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

*01	341 #	237	-0-	-104	-0-	237	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	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	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-
09	450 #	257	-0-	-193	-0-	257	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

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

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-

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
*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-
09	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
*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-
09	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 #: 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
*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-
09	390 #	378	-0-	-12	-0-	378	3		N	-0-			-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

*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	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	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-
*09	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 1 RRCID -> 079308 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906

*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-
09	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

*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
09	150 #	106	-0-	-44	-0-	106	3		N	-0-			3

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

*01	217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*02	196 #	145	-0-	-51	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*03	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	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-
*09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
09	720 #	714	-0-	-6	-0-	714	3		N	-0-			-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

*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-
09	630 #	490	-0-	-140	-0-	490	3		N	-0-			-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

*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-
09	780 #	650	-0-	-130	-0-	650	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

*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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

*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-
*09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	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
*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-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

*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 #	634	-0-	-56	-0-	634	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-
09	810 #	545	-0-	-265	-0-	545	3		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

*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-
*09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

*01	186 #	110	-0-	-76	-0-	110	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-
09	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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

*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 #	439	-0-	-88	-0-	439	3		N	-0-			-0-
08	527 #	503	-0-	-24	-0-	503	3		N	-0-			-0-
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 3 RRCID -> 104692 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099

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

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

*01	248 #	149	-0-	-99	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*02	252 #	182	-0-	-70	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*03	279 #	244	-0-	-35	-0-	244	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-
*09	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

*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	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	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-
09	750 #	740	-0-	-10	-0-	740	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

*01	744 #	605	-0-	-139	-0-	605	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	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	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-
09	810 #	717	-0-	-93	-0-	717	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

*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-
*09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

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
*09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

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
09	510 #	409	-0-	-101	-0-	403	2	6	9	Y	5					25

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

*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	153 R	153	-0-	-0-	-0-	144	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
09	240 #	191	-0-	-49	-0-	184	3	7	9	N	6					15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	540 #	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-					12

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

*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 #	237	-0-	-290	-0-	237	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-
09	510 #	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

*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-
09	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

*01	992 #	800	-0-	-192	-0-	800	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-
09	810 #	489	-0-	-321	-0-	489	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

*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-
09	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
*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	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
*05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
*06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	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-
*09	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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

HILDEBRAND WELL #: 502 RRCID -> 122501 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7444 - 8023

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

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

*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-
09	570 #	549	-0-	-21	-0-	549	3		N	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

*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-
09	240 #	164	-0-	-76	-0-	164	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
*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	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
*07	744 #	640	-0-	-104	-0-	640	3		N	-0-			-0-
08	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
*09	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

*12	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-
*01	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	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-
09	390 #	297	-0-	-93	-0-	297	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

*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-
09	750 #	608	-0-	-142	-0-	608	3		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

*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	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	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-
09	420 #	389	-0-	-31	-0-	389	3		N	-0-			-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

*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 #	457	-0-	-101	-0-	457	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-
09	450 #	318	-0-	-132	-0-	318	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	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-
09	450 #	361	-0-	-89	-0-	361	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

*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	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
*03	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	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	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	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-
09	930 #	745	-0-	-185	-0-	745	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

*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-
09	270 #	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-			-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

*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
09	450 #	419	-0-	-31	-0-	419	3		N	-0-			155

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

*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-
09	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 #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	465 #	346	-0-	-119	-0-	346	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 #	244	-0-	-66	-0-	244	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-
09	300 #	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

*12	682 #	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*01	651 #	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*02	560 #	516	-0-	-44	-0-	516	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 #	599	-0-	-21	-0-	599	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-
*09	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

*12	372 #	332	-0-	-40	-0-	332	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-
09	270 #	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

*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 #	581	-0-	-8	-0-	581	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-
09	750 #	391	-0-	-359	-0-	391	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

*12	744 #	488	-0-	-256	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*01	682 #	528	-0-	-154	-0-	528	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 #	512	-0-	-77	-0-	512	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-
09	570 #	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
*01	558 #	509	-0-	-49	-0-	509	3		N	-0-			-0-
*02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	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 #	566	-0-	-4	-0-	566	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-
*09	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

*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-
09	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

*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-
09	390 #	260	-0-	-130	-0-	260	3		N	-0-			-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

*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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	682	R	682	-0-	-0-	-0-	45	1	623	3	Y	13	13	1			7
							14	9									

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

*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	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	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-
09	510	#	337	-0-	-173	-0-	337	3			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

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-
*09	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

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									
*09	702	R	702	-0-	-0-	-0-	677	2	25	9	Y	23	17	0			8

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

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-
09	690	#	689	-0-	-1	-0-	687	2	2	9	Y	2	1	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 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
*12	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*01	310 #	189	-0-	-121	-0-	189	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-
09	300 #	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

*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-
*09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

*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 #	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*07	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*09	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

*12	1426 #	1246	-0-	-180	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*01	1426 #	1139	-0-	-287	-0-	1139	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 #	950	-0-	-280	-0-	950	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-
*09	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

*12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*01	527 #	357	-0-	-170	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*02	476 #	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*03	527 #	476	-0-	-51	-0-	476	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-
*09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	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
*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-
09	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

*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-
09	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

*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	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	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-
*09	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

*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-
*09	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

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-
09	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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 #	482	-0-	-262	-0-	482	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 #	591	-0-	-99	-0-	591	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-
09	600 #	527	-0-	-73	-0-	527	3			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

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									
09	510 #	473	-0-	-37	-0-	450	2	23	9	Y	21	15	0			7

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

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-
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

*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-
09	1080 #	675	-0-	-405	-0-	675	3			N	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

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-
09	390 #	167	-0-	-223	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	750	#	749	-0-	-1	-0-	741	2	8	9	Y	7	5	0			3

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

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									
09	1200	#	1193	-0-	-7	-0-	1146	2	47	9	Y	43	32	0			15

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

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-
*09	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

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-
09	330	#	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

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-
09	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

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-
09	630	#	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	955 R	955	-0-	-0-	-0-	945	2	10	9	Y	9	7	0			3

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	270 #	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	873 R	873	-0-	-0-	-0-	849	2	24	9	Y	22	16	0			8

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	840 #	777	-0-	-63	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

*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-
09	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

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-
09	570 #	473	-0-	-97	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

*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-
09	330 #	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

*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-
*09	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	589 #	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*01	589 #	459	-0-	-130	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*02	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	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-
09	480 #	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

*12	899 #	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*01	899 #	748	-0-	-151	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*02	812 #	689	-0-	-123	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*03	868 #	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*04	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*05	868 #	721	-0-	-147	-0-	721	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-
09	750 #	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

*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 #	374	-0-	-122	-0-	374	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-
09	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

*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-
09	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

*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-
09	510 #	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
*05	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-			-0-
*06	390 #	323	-0-	-67	-0-	323	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-
*09	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

*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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

*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	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
*05	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-
*06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	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-
09	420 #	339	-0-	-81	-0-	339	3		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

*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-
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 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
*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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

*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-
09	450 #	363	-0-	-87	-0-	363	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

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

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

*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-
09	600 #	529	-0-	-71	-0-	529	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

*12	961 #	842	-0-	-119	-0-	842	3		N	-0-			-0-
*01	961 #	871	-0-	-90	-0-	871	3		N	-0-			-0-
*02	868 #	850	-0-	-18	-0-	850	3		N	-0-			-0-
*03	961 #	882	-0-	-79	-0-	882	3		N	-0-			-0-
*04	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	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 #	921	-0-	-9	-0-	921	3		N	-0-			-0-
08	961 #	939	-0-	-22	-0-	939	3		N	-0-			-0-
09	930 #	913	-0-	-17	-0-	913	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

*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-
09	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

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-
*09	437 R	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

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-
*09	443 R	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	Y	-0-			-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

*12	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
*01	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	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-
09	1080 #	1013	-0-	-67	-0-	1013	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
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-
09	510	#	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	270	#	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
09	540	#	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	#	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*04	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*05	496	#	484	-0-	-12	-0-	484	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-
09	510	#	421	-0-	-89	-0-	421	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
*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-
*09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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									
09	750 #	642	-0-	-108	-0-	629	2	13	9	Y	12	9	0			4

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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									
09	570 #	545	-0-	-25	-0-	530	2	15	9	Y	14	11	0			5

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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									
09	810 #	736	-0-	-74	-0-	705	2	31	9	Y	28	20	0			10

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

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-
09	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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-
09	690 #	685	-0-	-5	-0-	685	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
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-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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-
*09	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 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
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									
09	570 #	520	-0-	-50	-0-	511	2	9	9	Y	8	6	0			3

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	570 #	363	-0-	-207	-0-	36	1	327	3	Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	570 #	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	750 #	699	-0-	-51	-0-	686	2	13	9	Y	12	8	0			4

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	390 #	308	-0-	-82	-0-	308	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
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									
09	750	#	725	-0-	-25	-0-	699	2	26	9	Y	24	18	0			8

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	450	#	431	-0-	-19	-0-	414	2	17	9	Y	15	11	0			5

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*09	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*09	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	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
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									
09	540 #	436	-0-	-104	-0-	429	2	7	9	N	6					91

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

*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
09	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					1

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

*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-
09	300 #	177	-0-	-123	-0-	177	3			N	-0-					-0-

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

*12	837 #	593	-0-	-244	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*01	744 #	599	-0-	-145	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*02	616 #	554	-0-	-62	-0-	554	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 #	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	651 #	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	690 #	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

*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
*09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
*12	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	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
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	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
*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
09	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	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
*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 #	489	-0-	-21	-0-	489	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
*09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					66

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
*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
*09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					125

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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 #	308	-0-	-33	-0-	304	3	4	9	N	4					22
08	341 #	310	-0-	-31	-0-	307	3	3	9	N	3					25
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	304	3	3	9	N	3					28

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

*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
09	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					3

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

*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 #	325	-0-	-65	-0-	323	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
09	540 #	234	-0-	-306	-0-	233	3	1	9	N	1					6

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

*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
09	750 #	644	-0-	-106	-0-	643	3	1	9	N	1					43

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

*12	868 #	735	-0-	-133	-0-	715	3	20	9	Y	18	47	1			19
*01	806 #	678	-0-	-128	-0-	657	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
09	750 #	703	-0-	-47	-0-	694	3	9	9	Y	8	41	1			7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	240 #	118	-0-	-122	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	690 #	580	-0-	-110	-0-	559	2	21	9	Y	19	14	0			7

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
09	480 #	440	-0-	-40	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
09	750 #	682	-0-	-68	-0-	682	3			N	-0-					19

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

*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 #	1350	-0-	-302	-0-	1350	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-
*09	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

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-
09	300 #	41	-0-	-259	-0-	12	2	29	9	Y	26	17	0			9

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

*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
09	270 #	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					49

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

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									
09	1170 #	1132	-0-	-38	-0-	1103	2	29	9	Y	26	19	0			9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

04	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									
*09	943 R	943	-0-	-0-	-0-	914	2	29	9	Y	26	20	0			9

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

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-
09	630 #	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

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									
09	600 #	568	-0-	-32	-0-	556	2	12	9	Y	11	9	0			4

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

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									
09	600 #	592	-0-	-8	-0-	589	2	3	9	Y	3	2	0			1

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

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-
09	420 #	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

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									
09	750 #	728	-0-	-22	-0-	696	2	32	9	Y	29	20	0			10

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

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-
09	420 #	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

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-
09	390 #	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 631 RRCID -> 177002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7638 - 8126

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

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

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-
09	390 #	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

04	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									
09	510 #	487	-0-	-23	-0-	470	2	17	9	Y	15	11	0			5

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

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-
*09	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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-
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

*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-
*09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

*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-
09	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
*12	3455 R	3455	-0-	-0-	-0-	3401	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 #	2971	-0-	-439	-0-	2931	3	40	9	N	36					57
*04	2958 R	2958	-0-	-0-	-0-	2882	3	76	9	N	69					126
*05	3441 #	2963	-0-	-478	-0-	2890	3	73	9	N	66	167	1			25
*06	3000 #	2709	-0-	-291	-0-	2672	3	37	9	N	34					59
*07	3100 #	2751	-0-	-349	-0-	2653	3	98	9	N	89					148
08	3069 #	2832	-0-	-237	-0-	2796	3	36	9	N	33	159	1			22
09	2970 #	2859	-0-	-111	-0-	2831	3	28	9	N	25					47

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

*12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
*01	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
*02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	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-
09	330 #	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

*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 #	624	-0-	-27	-0-	622	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
09	600 #	338	-0-	-262	-0-	338	3			N	-0-					4

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

*12	1090 R	377	-0-	-713	-0-	368	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 #	356	-0-	-16	-0-	347	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 #	239	-0-	-133	-0-	235	3	4	9	Y	4					15
08	372 #	365	-0-	-7	-0-	359	3	6	9	Y	5					20
*09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	395	3	3	9	Y	3	20	1			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

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

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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-
*09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

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
*12	2232 #	2228	-0-	-4	-0-	2228	3			N	-0-					21
*01	2232 #	2058	-0-	-174	-0-	2058	3			N	-0-	21	1			-0-
*02	2016 #	1683	-0-	-333	-0-	1683	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 #	1744	-0-	-236	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*07	1922 #	1809	-0-	-113	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
08	1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*09	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2170 #	2134	-0-	-36	-0-	2133	3	1	9	Y	1					117
*01	2170 #	1888	-0-	-282	-0-	1880	3	8	9	Y	7					124
*02	2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	2106	3	19	9	Y	17					141
*03	2139 #	1786	-0-	-353	-0-	1767	3	19	9	Y	17					158
*04	1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					158
*05	2232 #	1689	-0-	-543	-0-	1689	3			Y	-0-					158
*06	2160 #	1667	-0-	-493	-0-	1667	3			Y	-0-					158
*07	2232 #	1683	-0-	-549	-0-	1683	3			Y	-0-					158
*08	1798 #	1476	-0-	-322	-0-	1476	3			Y	-0-					158
*09	1740 #	1645	-0-	-95	-0-	1645	3			Y	-0-					158

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

*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
09	390 #	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					161

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

*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-
09	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

*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 #	569	-0-	-82	-0-	504	3	65	9	N	59					128
08	651 #	574	-0-	-77	-0-	486	3	88	9	N	80	166	1			42
09	570 #	495	-0-	-75	-0-	437	3	58	9	N	53	4	1			91

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

*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	358 R	358	-0-	-0-	-0-	352	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
09	510 #	236	-0-	-274	-0-	236	3			N	-0-					103

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

04	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									
09	2310 #	2116	-0-	-194	-0-	2050	2	66	9	Y	60	44	0			21

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

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-
*09	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

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
*09	782 R	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	Y	5					17

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

*12	1364 #	1251	-0-	-113	-0-	1215	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 #	1056	-0-	-144	-0-	1026	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	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1326	3	23	9	N	21					141
08	1240 #	1082	-0-	-158	-0-	1051	3	31	9	N	28	121	1			48
09	1140 #	1025	-0-	-115	-0-	1001	3	24	9	N	22	1	1			69

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

*12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	616	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 #	437	-0-	-103	-0-	434	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
09	510 #	392	-0-	-118	-0-	381	3	11	9	N	10	1	1			55

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
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									
09	1530 #	1511	-0-	-19	-0-	1452	2	59	9	Y	54	40	0			19

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

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-
09	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

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									
09	780 #	698	-0-	-82	-0-	47	1	650	3	Y	1					2
						1	9									

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

*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
09	480 #	423	-0-	-57	-0-	410	3	13	9	N	12	2	1			94

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

*12	2282 R	2282	-0-	-0-	-0-	2273	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	2034 R	2034	-0-	-0-	-0-	2021	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	1977 R	1977	-0-	-0-	-0-	1971	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
*09	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1955	3	1	9	N	1					26

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
*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-
09	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

*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 #	1130	-0-	-690	-0-	1121	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
09	1260 #	1249	-0-	-11	-0-	1246	3	3	9	N	3					149

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

*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-
09	480 #	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

*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 #	555	-0-	-229	-0-	555	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-
*09	959 R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

*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 #	932	-0-	-680	-0-	931	3	1	9	N	1					190
*06	1230 #	961	-0-	-269	-0-	961	3			N	-0-					190
*07	1240 #	1047	-0-	-193	-0-	1045	3	2	9	N	2					192
08	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1212	3	3	9	N	3					195
*09	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	1052	3	13	9	N	12					207

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	480 #	399	-0-	-81	-0-	395	3	4	9	N	4					30

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

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
09	540 #	437	-0-	-103	-0-	435	3	2	9	N	2					14

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

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
09	1530 #	1227	-0-	-303	-0-	1226	3	1	9	N	1					4

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

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
09	540 #	466	-0-	-74	-0-	462	2	4	9	Y	4					25

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

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
09	1260 #	1024	-0-	-236	-0-	1017	2	7	9	Y	6					42

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

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
09	510 #	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-					8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

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
09	360 #	317	-0-	-43	-0-	302	2	15	9	Y	14					59

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

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-
09	240 #	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

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
09	330 #	172	-0-	-158	-0-	172	2			Y	-0-					4

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

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									
09	540 #	516	-0-	-24	-0-	34	1	468	3	N	13	13	1			7
						14	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

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									
09	900 #	866	-0-	-34	-0-	56	1	784	3	N	24					130
						26	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	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-
09	420 #	395	-0-	-25	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
09	360 #	238	-0-	-122	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
*05	837 #	651	-0-	-186	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
*06	750 #	748	-0-	-2	-0-	748	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-
*09	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	1803 R	1803	-0-	-0-	-0-	116	1	1650	3	N	34	35	1			19
						37	9									

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372 #	338	-0-	-34	-0-	336	3	2	9	N	2					20
*01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	371	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
09	330 #	292	-0-	-38	-0-	291	3	1	9	N	1					36

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
FOSTER, R. W. 23 WELL #: 2 RRCID -> 225771 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6233 - 6314

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

*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 #	215	-0-	-25	-0-	211	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
09	210 #	198	-0-	-12	-0-	195	3	3	9	N	3	1	1			92

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

*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
*09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	226	3	17	9	N	15					125

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

*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 #	554	-0-	-4	-0-	554	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
*09	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					27

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
*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-
09	420 #	318	-0-	-102	-0-	318	3		N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

*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-
09	210 #	171	-0-	-39	-0-	171	3		N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

*12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	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
*09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			10

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

*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-
09	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

*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-
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2			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-
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

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-
09	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

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
09	14B2 EXT	440	-0-	440	728	440	3			N	-0-					40

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

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
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					188

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

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-
09	390 #	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

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
09	540 #	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					141

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

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

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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
09	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

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
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

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-
*09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

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
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	2905 R	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

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
*09	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					184

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

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
09	270 #	161	-0-	-109	-0-	161	3			N	-0-					48

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

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
*09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

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
09	780 #	193	-0-	-587	-0-	193	3			Y	-0-					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

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
*09	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					86

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

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-
*09	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

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-
*09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

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
*09	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			97

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

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
09	840 #	831	-0-	-9	-0-	831	3		N	-0-			97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

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
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3		N	-0-			20

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

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
*09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	3		Y	-0-			6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

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-
09	270 #	167	-0-	-103	-0-	167	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	270 #	165	-0-	-105	-0-	165	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

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	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	300 N	12	-0-	-288	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

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									
09	480 N	246	-0-	-234	-0-	28	1	217	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

04	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	105	-0-	-50	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	8	1	65	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
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

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									
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	309	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

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									
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

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
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							
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	16	16	0			1
							3	4	18	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

04	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-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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									
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	39	1	294	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'U' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149822 COMPL. DATE 09/09/1992 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	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									
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	47	1	361	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
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									
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	32	1	237	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 #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	281	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	234	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 #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	30	1	229	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	244	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	12	-0-	-468	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	76	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 #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	317	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-					-0-
							3	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
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									
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	30	1	221	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
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									
09	390	N	230	-0-	-160	-0-	27	1	202	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	32	1	240	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

04	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							
09	420 N	301	-0-	-119	-0-	35	1	264	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

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							
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	79	1	601	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

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							
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	17	1	130	3	Y	-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 #: 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
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									
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	70	1	528	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

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									
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	263	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

04	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									
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	43	1	327	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

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									
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	55	1	407	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149866 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8245 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

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									
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	264	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	752	3	Y	45	44	0			3
							5	4	50	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

04	PRTL PLG	-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-
09	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

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

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							
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	39	1	288	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 8 RRCID -> 154776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8032 - 8462

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155142 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8108 - 8500

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

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									
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	32	1	240	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

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									
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	41	1	311	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

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									
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	-0-					-0-
						4	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
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									
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	41	1	503	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
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									
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	339	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
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									
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	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-
09	30	N	21	-0-	-9	-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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

04	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							
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	415	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 11 RRCID -> 170206 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	375	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

04	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									
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
							2	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
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							
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	26	1	323	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	16	1	197	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
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									
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	451	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 #: 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
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									
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	450	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	314	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
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									
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

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									
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

04	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									
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	429	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 6 RRCID -> 204014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7786 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. WELL #: 10 RRCID -> 204016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7847 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
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									
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	25	1	315	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 #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

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									
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

04	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									
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	25	1	190	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

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							
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	588	3	Y	11	10	0			1
							4	4	12	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

04	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							
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	47	1	588	3	Y	24	23	0			2
							5	4	26	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	542	529	0			35

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

04	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							
*09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	24	23	0			2
						3	4	26	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 3 RRCID -> 241138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7096 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	153	-0-	-117	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	341	N	308	-0-	-33	-0-	37	1	270	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	32	1	246	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

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							
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	582	3	N	9	9	0			-0-
							5	4	10	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DOOLEY, B. F. WELL #: 2 RRCID -> 119983 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8135 - 8420

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-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

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
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					7

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

WATSON, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130793 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8027 - 8333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					80

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 2 RRCID -> 134498 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8238 - 8270

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

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 09/27/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					4

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

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
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-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

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-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

TERRY, I. W. WELL #: 10 RRCID -> 153117 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7870 - 8276

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-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			22	2	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-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

GLASS, D. L. WELL #: 9 RRCID -> 157761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8011 - 8421

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WATSON, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 157763 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8056 - 8365

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

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 14 RRCID -> 157878 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8061 - 8452

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-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

04	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-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

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

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

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

COPE, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 160637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7995 - 8369

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

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-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

04	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-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 8 RRCID -> 164509 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

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

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					115

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
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
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					1

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

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
09	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

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
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					5

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

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
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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

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

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

04	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							
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	56	1	420	3	Y	14	14	0			1
							4	4	15	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
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-
09	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

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

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

04	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-
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

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

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

04	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
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	215	2	8	9	Y	7					31

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
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	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

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

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	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
09	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

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									
*09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	497	1	4475	3	N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

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-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-

NEAL, JAMES O. WELL #: 1 U RRCID -> 032436 COMPL. DATE 07/20/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

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-
*09	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
09	8340 X	1092	-0-	-7248	-0-	888	3	204	9	N	185	184	1	1	8	334

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

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-
09	930 N	153	-0-	-777	-0-	153	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	24300	X	12923	-0-	-11377	-0-	12923	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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-
09	9120	X	3828	-0-	-5292	-0-	3828	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

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-
09	8160	X	2450	-0-	-5710	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

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-
*09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

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-
09	8400	X	3347	-0-	-5053	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

04	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-
09	21480	X	11647	-0-	-9833	-0-	11647	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 15 U RRCID -> 045359 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEAL, JAMES O. WELL #: 1 L RRCID -> 032602 COMPL. DATE 01/18/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

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-																
09	8730 N	7068	-0-	-1662	B	-0-	7068	3		N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-													
09	8400 N	2997	-0-	-5403 B	-0-	2997	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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													
09	25950 #	13117	-0-	-12833 B	-10428	13117	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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													
09	28050	13927	-0-	-14123 B	-28290	13927	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

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-													
09	14100 N	9339	-0-	-4761 B	-0-	9339	3		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 15 L RRCID -> 045023 COMPL. DATE 04/13/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	540	N	20	-0-	-520	-0-	20	2			N	-0-					156

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

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
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	124	2	37	9	N	34					191

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

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
09	3330	X	1500	-0-	-1830	-0-	1307	2	193	9	N	175	175	0			263

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

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-
09	23040	X	9450	-0-	-13590	-0-	2709	1	6741	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

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-
09	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

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

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

04	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
09	4020 X	3909	-0-	-111	-0-	3905	3	4	9	Y	4					16

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

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
*09	13590 X	4629	-0-	-8961	-0-	4629	2			N	-0-	5	6			127

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

04	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

04	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

04	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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

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
*09	113535	X	113535	-0-	-0-	-0-	113276	3	259	9	N	235	182	1				884

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

04	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	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 #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

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

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

04	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
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	954	3	4	9	Y	4				14

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

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
09	2520	N	2391	-0-	-129	-0-	2391	3			Y	-0-				80

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

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
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

COYANOSA, N. (DELAWARE) //CONT.// 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2070	N	852	-0-	-1218	-0-	182	1	668	2	N	2					209
							2	9									

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

04	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-
*09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

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	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-	8	1			6
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2466	3	13	9	Y	12					18
*09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2337	3	23	9	Y	21	9	1			30

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

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
*09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3277	3	30	9	Y	27	49	1			72

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

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-
09	4170	X	4143	-0-	-27	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	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-
09	7290	X	7167	-0-	-123	-0-	7167	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6906	3	3	9	Y	3	20	1			20

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

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
*09	3000	N	5820	-0-	2820	4675	5783	3	37	9	Y	34	8	1			41

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

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-
09	10710	X	9848	-0-	-862	-0-	9848	3			Y	-0-					-0-

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

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-
09	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

04	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
09	1200	N	999	-0-	-201	-0-	971	3	28	9	Y	25					217

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

04	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-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3959	3	43	9	Y	39	45	1			4
*08	3813	X	2768	-0-	-1045	-0-	2746	3	22	9	Y	20	21	1			3
*09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5858	3	33	9	Y	30	25	1			8

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

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
09	13320	X	12670	-0-	-650	-0-	12604	3	66	9	Y	60	86	1			139

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

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
09	3300	X	1454	-0-	-1846	-0-	1454	3			Y	-0-					55

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

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
09	1320	N	887	-0-	-433	-0-	883	3	4	9	N	4					40

GULF EDWARDS WELL #: RRCID -> 088762 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6400 - 6406

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
09	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

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
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	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-
*09	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

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

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
09	1170	#	1013	-0-	-157	-0-	1011	2	2	9	N	2					80

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

*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
*09	3000	N	2979	-0-	-21	302	2972	3	7	9	Y	6	5	1			2

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

*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-
09	840	N	557	-0-	-283	-0-	557	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B2 EXT	393	-0-	393	775	393	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

*04	2280 X	1797	-0-	-483	-0-	1747	3	50	9	Y	45	40	1			10
*05	2883 X	2873	-0-	-10	-0-	2800	3	73	9	Y	66	68	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
*09	3000 N	3575	-0-	575	575	3512	3	63	9	Y	57	51	1			15

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

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
09	3990 X	1471	-0-	-2519	-0-	1460	3	11	9	N	10					161

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

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
*09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	3	11	9	N	10					175

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

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
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510 #	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
09	450 #	197	-0-	-253	-0-	194	2	3	9	N	3	179	1			34

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

04	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									
*09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	8	1	899	2	N	4					109
						4	9									

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

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
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	4	1	457	2	Y	2	3	1			15
						2	9									

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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									
*09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	226	2	Y	1					12
						1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	5	1	548	2	Y	3	10	1			9
							3	9									

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	2	1	215	2	Y	2	4	1			17
							2	9									

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
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
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					4

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
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									
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	255	2	Y	2	6	1			12
							2	9									

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

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
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					4

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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									
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	Y	-0-					3

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

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									
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	534	2	Y	3	10	1			10
							3	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	1	1 9	140	2	Y	8	12	1			10
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1 9	345	2	Y	3					13
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	6	1 9	660	2	Y	1					14
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1 9	373	2	Y	2					16
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	4	1 9	440	2	Y	3					19
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1 9	520	2	Y	3	11	1			11

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	1	1 2 9	157	2	Y	2	3	1			16
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	260	2	Y	1					17
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1 2 9	229	2	Y	2	3	1			16
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	Y	-0-					16
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	1	1 1 9	172	2	Y	1					17
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	1	1 2 9	177	2	Y	2	3	1			16

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1 3 9	340	2	Y	3	5	1			1
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	455	2	Y	1					2
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	397	2	Y	1					3
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	487	2	Y	1					4
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	382	2	Y	1					5
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	493	2	Y	1	5	1			1

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1 2 9	207	2	Y	2	7	1			4
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	199	2	Y	2					6
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	201	2	Y	1					7
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	157	2	Y	1					8
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	1	1 2 9	140	2	Y	2					10
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	1	1	180	2	Y	-0-					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	398	2	Y	1					12
							1	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
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
09	480	N	319	-0-	-161	-0-	3	1	312	2	Y	4	8	1			13
							4	9									

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	Y	1					10
							1	9									

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	7	1	720	2	Y	2	6	1			5
							2	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2 12	1 9	205	2	Y	11	16	1			5
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	292	2	Y	4					9
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	349	2	Y	2					11
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	278	2	Y	2					13
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	263	2	Y	4					17
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	262	2	Y	5	15	1			7

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	1026	2	Y	9	12	1			16
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	1068	2	Y	3					19
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	887	2	Y	7	12	1			14
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	1277	2	Y	1					15
08	1023	N	964	-0-	-59	-0-	9 2	1 9	953	2	Y	2					17
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	9 7	1 9	940	2	Y	6	12	1			11

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	273	2	Y	6	9	1			15
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	205	2	Y	2					17
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	233	2	Y	6	10	1			13
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	283	2	Y	1					14
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	244	2	Y	2					16
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	246	2	Y	5	9	1			12

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	427	2	Y	3	9	1			2
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	174	2	Y	2					4
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	392	2	Y	1					5
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	470	2	Y	1					6
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	409	2	Y	3					9
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	3	1	301	2	Y	-0-					9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	2	1	291	2	Y	1	5	1			-0-
							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
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
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	424	2	Y	12	24	1			27
							13	9									

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	1	1	159	2	Y	1					12
							1	9									

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	6	1	620	2	Y	1					12
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	7	1	742	2	Y	1					9
							1	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
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									
09	990	N	923	-0-	-67	-0-	9	1	913	2	Y	1					18
							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
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									
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	6	1	609	2	Y	3	4	1			22
							3	9									

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	8	1	814	2	Y	9	8	1			34
							10	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	803	2	Y	4					38
							4	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	8	1	841	2	Y	5	8	1			35
							6	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	8	1	800	2	Y	4	8	1			31
							4	9									
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	7	1	739	2	Y	4					35
							4	9									
09	870	N	699	-0-	-171	-0-	6	1	686	2	Y	6	9	1			32
							7	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	6	1	612	2	Y	9	8	1			21
							10	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	5	1	572	2	Y	4					25
							4	9									
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	540	2	Y	5	8	1			22
							6	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	528	2	Y	4	8	1			18
							4	9									
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	5	1	533	2	Y	4					22
							4	9									
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	6	1	663	2	Y	5	8	1			19
							6	9									

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	7	1	775	2	Y	6	6	1			24
							7	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	6	1	680	2	Y	3					27
							3	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	4	6	1			25
							4	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	5	1	582	2	Y	3	6	1			22
							3	9									
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	706	2	Y	3					25
							3	9									
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	4	1	408	2	Y	4	6	1			23
							4	9									

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	4	1	468	2	Y	2					47
							2	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	541	2	Y	1					48
							1	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	5	1	559	2	Y	2					50
							2	9									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	7	1	784	2	Y	2					52
							2	9									
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	5	1	556	2	Y	2					54
							2	9									
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	530	2	Y	-0-					54

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	4	1	465	2	Y	-0-					18

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	6	1	669	2	Y	1					30
						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
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
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	16					93
						18	9									

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	367	2	Y	1					12
						1	9									

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	649	2	Y	1					1
						1	9									
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	6	1	609	2	Y	-0-					1
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	649	2	Y	1					2
						1	9									
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	Y	1					3
						1	9									
*09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	8	1	812	2	Y	1	4	1			-0-
						1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	6	1 9	631	2	Y	1					7

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	4	1 3 9	416	2	Y	3	3	1			19
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	4	1 2 9	488	2	Y	2					21
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	5	1 3 9	513	2	Y	3	4	1			20
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	3	1 2 9	370	2	Y	2	3	1			19
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	3	1 2 9	352	2	Y	2					21
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1 2 9	490	2	Y	2	3	1			20

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	309	-0-	-171	-0-	3	1 3 9	303	2	Y	3	9	1			2
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	4	1 2 9	460	2	Y	2					4
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	366	2	Y	1					5
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	340	2	Y	1					6
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	4	1 3 9	425	2	Y	3					9
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	-0-					9

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	4	1 1 9	453	2	Y	1					14
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	551	2	Y	1					15
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	526	2	Y	1					16
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
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	4	1 1 9	479	2	Y	1					17

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	1					11
							1	9									

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	583	2	Y	1					4
							1	9									

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	Y	1	5	1			1
							1	9									

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	2	6	1			8
							2	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	276	2	Y	1					9
							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
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									
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	4	1	446	2	Y	3	4	1			17
							3	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
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									
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	4	1	462	2	Y	3	10	1			7
							3	9									

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	Y	-0-					99

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	326	2	Y	1					17
							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
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									
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	444	2	Y	2	6	1			14
							2	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
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									
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	Y	1	5	1			14
							1	9									

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	Y	-0-					83

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	547	2	Y	2	6	1			16
							2	9									

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

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									
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	2	Y	-0-					8

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

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									
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	723	2	Y	-0-					108

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

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									
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	7	1	759	2	Y	1					31
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	2	1	229	2	Y	1					33
							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
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									
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	10	1	1089	2	Y	1					33
							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
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
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	8	1	820	2	Y	-0-					123

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	660	N	539	-0-	-121	-0-	5	1	534	2	Y	-0-					77

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	946	2	Y	4	13	1			-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	897	2	Y	3					3
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	812	2	Y	1					4
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	905	2	Y	1					5
08	899	N	759	-0-	-140	-0-	7 4	1 9	748	2	Y	4					9
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	970	2	Y	1					10

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	668	2	Y	9	13	1			4
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	1152	2	Y	3					7
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	1180	2	Y	1					8
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	1287	2	Y	2					10
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	1106	2	Y	3					13
*09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	1329	2	Y	3	12	1			4

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	3 6	1 9	341	2	Y	5	15	1			1
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	348	2	Y	3					4
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	392	2	Y	2					6
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	440	2	Y	1					7
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	467	2	Y	4					11
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	470	2	Y	1					12

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	752	2	Y	5	15	1			4
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	630	2	Y	3					7
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	666	2	Y	2					9
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	596	2	Y	1					10
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	696	2	Y	4					14
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	777	2	Y	1					15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	5	1	547	2	N	-0-					232

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	N	4					176
							4	9									

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	Y	1					26

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			Y	-0-					120

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	Y	2					35

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

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
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					6

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

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
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	3	2	9	Y	2					33

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

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
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	222	3	1	9	Y	1					32

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

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-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

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
09	870	N	782	-0-	-88	-0-	779	3	3	9	Y	3					37

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

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
09	750	N	680	-0-	-70	-0-	677	3	3	9	Y	3					31

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	3000 N	1216	-0-	-1784	1256	1216	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

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
*09	1823 N	-0-	-0-	-1823	-0-					Y	-0-					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

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
*09	2469 N	-0-	-0-	-2469	-0-					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

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
09	1440 N	1206	-0-	-234	-0-	1206	3			N	-0-					138

STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

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
09	1440 N	1244	-0-	-196	-0-	1242	3	2	9	N	2					67

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

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
09	990 N	93	-0-	-897	-0-	93	3			N	-0-					120

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP//CONT.// 817320
WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					126

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					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

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

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	425	R	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	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
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-
09	630	N	229	-0-	-401	-0-	13	1	216	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
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
*09	2464	N	175	-0-	-2289	-0-	10	1	165	2	N	-0-					39

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

04	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-
*09	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	744	1	12541	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

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-
*09	122 X	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

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-
*09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777

TUBB 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055926 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 14967 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION //CONT.// 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

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-
09	31890 X	30751	-0-	-1139	-0-	1722	1	29029	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

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-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

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

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126453 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14488 - 14512

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

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-
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

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-
*09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	363	1	6118	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126697 COMPL. DATE 09/20/1987 TOTAL DEPTH 15294 PERF.13887 - 14241

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
AUSTEX PETROLEUM CORP. 037095
PRICE -8- WELL #: 3 RRCID -> 075758 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5044 - 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 037420 COMPL. DATE 10/23/1965 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74	74	0	1

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 151G RRCID -> 152973 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 5022 - 5045

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

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 131 RRCID -> 173332 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4846 - 4907

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-
09	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

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

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
*09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			20

CROSSETT, S. (DETRITAL) //CONT.// 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

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

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

04	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-
09	3240 X	1808	-0-	-1432	-0-	1808	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

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

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

04	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
09	450 #	163	-0-	-287	-0-	163	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			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-
09	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	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

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-
09	510 #	12	-0-	-498	-0-	12	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

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-
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	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

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-
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	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

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-
09	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					-0-

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

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
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					130

DECK (CISCO) //CONT.// 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	870 N	846	-0-	-24	-0-	846	3			Y	-0-					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

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
ARKLAND PRODUCING CO., INC. 030791
BARFIELD 5 WELL #: 1 RRCID -> 152860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF.10087 - 10212

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-																
*09	1309 N	1309	-0-	-0-	B	-0-	60	1	560	3	N	626	715	1		474
							689	9								

COOK WELL #: 1701 RRCID -> 247740 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10028 - 10112

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																
09	780 #	579	-0-	-201	B	-7704	579	3			N	-0-				-0-

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

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-																
*09	2432 N	2432	-0-	-0-	B	-0-	10	1	2422	3	N	-0-				26

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
EDMAR COMPANY, L.L.C. //CONT.// 243289
RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
09	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	1			N	-0-					22

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
09	142	N	12	-0-	-130 B	-0-	10	1	2	9	N	2	2	8			2

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
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-																	
*09	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	10	1	880	3	N	-0-					-0-

HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
09	1590	N	1570	-0-	-20 B	-0-	10	1	1560	3	N	-0-					-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
09	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	10	1	321	3	N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-															
*09	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	265	1	1412	2	N	-0-			16

SUNDOWN ENERGY LP 829482
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

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	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	915	2	12	9	N	11			136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	990	N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT			136

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

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	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT			129

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

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	769	-0-	-6 B	-0-	769	2			N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT			63

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
SUNDOWN ENERGY LP 829482
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

DILLIN (CHESTER) 24799 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
SHASTA 31 WELL #: 1 RRCID -> 197639 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9707 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	2	73	9	N	66					305
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					205

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

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

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

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

04	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-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

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-
09	67350	X	66778	-0-	-572	-0-	3791	1	62987	2	N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	1050 N	825	-0-	-225	-0-	60	1	765	2	N	-0-			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16470 PERF.16532 - 16540

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-
09	14B2 EXT	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

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-
09	T. A.	112811	-0-	112811	236574	112811	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

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-
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

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

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	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

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

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

04	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

04	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-
09	2940 #	2237	-0-	-703	-0-	2237	2		N	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

04	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

04	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-
09	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

04	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
*09	6328 R	6328	-0-	-0-	-0-	6018	3	310	9	Y	282					371

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

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
*09	4115 R	4115	-0-	-0-	-0-	4045	2	70	9	Y	64	71	1			87

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

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
09	1830 #	1123	-0-	-707	-0-	1120	3	3	9	N	3					71

OXY USA WTP LP 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 802 RRCID -> 030480 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11818 - 11906

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

04	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
*09	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	1360	3	942	9	N	856	743	1			265

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 036404 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11904 - 12214

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

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

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	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									
09	118890 #	90694	-0-	-28196	-0-	20448	2	67972	3	Y	2067	2188	0			219
						2274	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

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-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

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-
*09	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-			-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUBLE "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

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

ROADRUNNER WELL #: 2 RRCID -> 195533 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4694 - 4960

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

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

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-
09	127140 X	125513	-0-	-1627	-0-	125513	2		N	-0-			-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

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

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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
09	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

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

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

04	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-
*09	4130	4130	-0-	-0-	-0-	4130	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1512	3	180	9	N	164					303

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

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
*09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1226	3	57	9	Y	52					97

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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-
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

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-
09	1530	N	1121	-0-	-409	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) //CONT.// 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	1650 N	1513	-0-	-137	-0-	1513	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

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-
09	3690 X	3549	-0-	-141	-0-	512	1	3037	2	N	-0-			-0-

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

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-
09	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

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-
09	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

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-
*09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	139	1	824	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

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

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ALLISON, J. E. "3-170" WELL #: 1 RRCID -> 059528 COMPL. DATE 08/05/1974 TOTAL DEPTH 13630 PERF. N/A

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

ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

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-
09	2490 X	968	-0-	-1522	-0-	968	2			N	-0-			-0-

OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

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

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

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-
09	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

04	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-
*09	74013 X	14228	-0-	-59785	-0-	14228	2			Y	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC 784155

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	DLQ G-10	11402	-0-	11402	54564	1644	1	9758	2	N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

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-
09	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

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-
09	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

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-
09	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

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

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

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-
09	T. A.	3671	-0-	3671	7550	200	1	3471	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

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-
09	T. A.	1776	-0-	1776	3412	97	1	1679	2	Y	-0-			-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

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-
09	1260 N	921	-0-	-339	-0-	921	2			N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

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

SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

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-
*09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	377	1	2239	2	N	-0-			-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	286	1	1109	2	Y	-0-					28
*09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	231	1	1368	2	Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

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	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	667	1	2589	2	Y	-0-					36
*09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	538	1	3192	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

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-
09	2880 X	119	-0-	-2761	-0-	119	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

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-
09	20340 X	55	-0-	-20285	-0-	55	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

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									
*09	26908 X	7150	-0-	-19758	-0-	1	1	7092	3	Y	52	58	0			-0-
						57	9									

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 184087 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209

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
09	1920 N	1843	-0-	-77	-0-	1686	2	157	9	N	143	71	1			95

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

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

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

UNIVERSITY 5-11 WELL #: 2 RRCID -> 164481 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2857 - 3054

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-
09	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

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-
09	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

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

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

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

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

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

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

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

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

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-
09	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

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-
09	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

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

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

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

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

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

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
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-
09	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

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-
09	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

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

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 2 RRCID -> 132613 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972

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

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			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-
09	14B2 EXT		-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

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 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
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-
09	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
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-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

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

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

04	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-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

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

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

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

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

04	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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

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-
09	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 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
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-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

04	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-
09	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

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

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

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

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

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

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 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
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-
09	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

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-
09	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

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

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

04	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-
09	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

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-
09	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

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

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 43 RRCID -> 245799 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 2572 - 2578

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

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

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-
09	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

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-
09	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2	N	-0-			-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

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-
09	480 N	295	-0-	-185	-0-	295	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

04	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-
09	1260 N	603	-0-	-657	-0-	603	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

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-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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

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

GREYSTONE OIL & GAS, LLP 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 3 RRCID -> 077544 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 2857 - 3061

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

UNIVERSITY AZ WELL #: 2 RRCID -> 083191 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 12755 PERF. 2858 - 3052

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

UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

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-
*09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

*04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-
*08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-
*09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			-0-

PERMIAN SERVICES CO., LLC 655841
COWDEN, EMMA WELL #: 87 RRCID -> 092478 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2824 - 3074

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

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157

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

UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

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-
09	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

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-
09	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

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	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			Y	-0-					-0-
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

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-
09	51060	X	42876	-0-	-8184	-0-	42876	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

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

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

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-
*09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 19 RRCID -> 067132 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A

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

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

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-
*09	28909	X	28909	-0-	-0-	-0-	28909	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

04	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
09	3570	X	841	-0-	-2729	-0-	771	2	70	9	N	64	167	1			21

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	270 N	53	-0-	-217	-0-	53	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2880 X	1790	-0-	-1090	-0-	1790	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330 N	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-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

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

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

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

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

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 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
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
*09	21496 X	21496	-0-	-0-	-0-	21496	3			N	-0-					59

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

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
*09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					7

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

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-
09	2580 N	2243	-0-	-337	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 257310 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9147 - 9400

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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-
09	4350 X	2667	-0-	-1683	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

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
*09	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					160

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY //CONT.// 220711
#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	5010	X	1973	-0-	-3037	-0-	1973	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

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-
09	14B2	EXT	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

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

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

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-
09	19500	X	NO RPT	-0-	-19500	-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

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-
09	3390	X	816	-0-	-2574	-0-	816	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

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-
09	22740	X	5727	-0-	-17013	-0-	5727	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*09	128442 X	8381	-0-	-120061	-0-	8381	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

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-
*09	858 X	85	-0-	-773	-0-	85	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

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-
09	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

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-
09	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

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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

EMPEROR (ELLENBURGER) //CONT.// 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 U RRCID -> 019801 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438

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

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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

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

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

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

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

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

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

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

04	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
09	3990 X	3198	-0-	-792	-0-	3141	2	57	9	N	52	164	1			52

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

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
*09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-	22	1			9

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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
09	1110 X	898	-0-	-212	-0-	835	3	63	9	N	57	30	1			-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

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
09	3000 X	1946	-0-	-1054	-0-	1946	3			N	-0-					178

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

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
*09	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1757	3	79	9	N	72					215

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	225	X	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	N	1					36

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

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
09	1320	N	689	-0-	-631	-0-	683	3	6	9	N	5					156

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

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
09	4290	X	1663	-0-	-2627	-0-	1663	3			N	-0-					81

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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
*09	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6932	3	12	9	N	11					134

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

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
*09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5509	3	61	9	Y	55					173

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

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
*09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					126

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

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
09	180	X	6	-0-	-174	-0-	6	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	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-
*09	2549 X	-0-	-0-	-2549	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 133602 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10750 - 10832

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-
09	120 X	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

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
09	4350 X	3550	-0-	-800	-0-	1800	1	1750	3	N	-0-					100

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

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
09	2850 X	2461	-0-	-389	-0-	2461	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

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
*09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1225	2	63	9	Y	57	136	1			115

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

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
09	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-					53

EMPEROR (WICHITA ALBANY) //CONT.// 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	660 X	326	-0-	-334	-0-	324	3	2	9	N	2					185

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

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	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

SHELL WESTERN E&P 774719
HALLEY, S. M. "B" WELL #: 25 RRCID -> 204877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7338 - 7364

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-
09	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

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-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

04	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-
09	390 N	198	-0-	-192	-0-	198	2			N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

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-
09	270 N	132	-0-	-138	-0-	132	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

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-
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

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

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

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
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					90

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	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-
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NMR ENERGY LLC 611609
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

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-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					21

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
09	990	#	709	-0-	-281	-0-	709	2			N	-0-					92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

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-
09	840	#	613	-0-	-227	-0-	613	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

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
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	271	3	13	9	N	12					147

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERY 35 WELL #: 1 RRCID -> 158561 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15048 - 15054

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

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									
09	4170	X	1294	-0-	-2876	-0-	544	2	721	4	N	26					293
							29	9									

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

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-
09	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
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
09	28230 X	17623	-0-	-10607	-0-	7577	2	10045	4	Y	1					69
						1	9									

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

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-
*09	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	2296	2	3043	4	Y	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

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
09	15030 X	2123	-0-	-12907	-0-	2119	2	4	9	Y	4					205

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

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-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

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-
09	74100 X	17152	-0-	-56948	-0-	17152	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
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
*09	30180 X	20830	-0-	-9350	-0-	8957	2	11873	4	Y	-0-	1	6			-0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

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-
*09	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	3532	2	4683	4	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD (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

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	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	229	1	2531	2	N	-0-					-0-
09	2790 X	2569	-0-	-221	-0-	208	1	2361	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

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	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	269	1	2973	2	N	-0-					-0-
*09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	257	1	2921	2	N	-0-					-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	329	1	3636	2	N	-0-			15
09	3690	X	3466	-0-	-224	-0-	280	1	3186	2	N	-0-			15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

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	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	259	1	2864	2	N	-0-			-0-
*09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	130	1	1476	2	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

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	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	231	1	2550	2	N	-0-			-0-
*09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	209	1	2373	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	138	1	1525	2	N	-0-			-0-
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	155	1	1759	2	N	-0-			-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

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	4449	-0-	-77	-0-	369	1	4080	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	363	1	4120	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	118	1	1304	2	N	-0-			-0-
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	107	1	1215	2	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

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	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	192	1	2129	2	N	-0-			86
*09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	181	1	2053	2	N	-0-			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
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	3618	-0-	-133	-0-	300	1	3318	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	274	1	3110	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	116	1	1285	2	N	-0-					-0-
*09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	108	1	1228	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	86	1	948	2	N	-0-					-0-
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	74	1	838	2	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

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	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	248	1	2744	2	N	139	181	1			161
							153	9									
*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	245	1	2785	2	N	139	177	1			123
							153	9									

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	126	1	1399	2	N	-0-					-0-
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	110	1	1252	2	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	71	1	781	2	N	-0-					-0-
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	2	N	-0-					-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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

04	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	181	1	2003	2	N	-0-					-0-
*09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	165	1	1869	2	N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
09	133200	X	14314	-0-	-118886	-0-	14164	2	150	9	N	136	583	1			198

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
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-
09	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

*10	23033	14545	-0-	-8488 B	1005	524	1	13570	3	N	410	191	1	19	8	376
						451	9									
*11	22290 #	9444	-0-	-12846 B	-11841	341	1	8722	3	N	346	577	1	4	8	141
						381	9									
*12	23033 #	867	-0-	-22166 B	-34007	87	1	779	3	N	1					142
						1	9									
*01	22475 #	86	-0-	-22389 B	-56396	62	1	24	9	N	22	2	8			162
*02	15204 #	5373	-0-	-9831 B	-66227	107	1	5257	3	N	8	128	1			42
						9	9									
*03	14539 X	469	-0-	-14070	-0-	265	1	204	9	N	185	4	8			223
*04	9450 X	6566	-0-	-2884	-0-	394	1	5896	3	N	251	197	1	15	8	262
						276	9									
*05	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	75	1	8179	3	N	340	400	1	12	8	190
						374	9									
06	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	605	1	13355	3	N	405	372	1			223
						446	9									
*07	13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	543	1	12106	3	N	554	362	1	10	8	405
						609	9									
*08	8618 X	6879	-0-	-1739	-0-	317	1	6257	3	N	277	537	1	5	8	140
						305	9									
09	14400 X	9550	-0-	-4850	-0-	2	1	9079	3	N	426	196	1	9	8	361
						469	9									

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

*10	14942 #	11717	-0-	-3225 B	-19397	503	1	10860	3	N	322	365	1	10	8	234
						354	9									
*11	13200 N	10501	-0-	-2699 B	-19397	368	1	9907	3	N	205	189	1	5	8	245
						226	9									
*12	12958 N	10130	-0-	-2828 B	-19397	416	1	9427	3	N	261	186	1	19	8	301
						287	9									
*01	11191 N	10869	-0-	-322 B	-19397	370	1	10272	3	N	206	181	1	19	8	307
						227	9									
*02	9464 N	9805	-0-	341 B	-19056	619	1	8962	3	N	204	177	1	10	8	324
						224	9									
*03	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	584	1	11813	3	N	287	396	1	34	8	181
						316	9									
*04	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	494	1	10316	3	N	253	159	1	35	8	240
						278	9									
*05	10478 X	8660	-0-	-1818	-0-	449	1	8050	3	N	146	191	1	11	8	184
						161	9									
06	11700 X	10993	-0-	-707	-0-	528	1	10296	3	N	154					338
						169	9									
*07	12090 X	9195	-0-	-2895	-0-	263	1	8647	3	N	259	380	1	8	8	209
						285	9									
*08	12090 X	9284	-0-	-2806	-0-	461	1	8669	3	N	140	14	8			335
						154	9									
09	10980 X	9268	-0-	-1712	-0-	531	1	8566	3	N	155	13	8			477
						171	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22334 R	19977	-0-	-2357 B	-0-	501	1	19092	3	N	349	354	1	26	8	139
						384	9									
*11	19860 #	15562	-0-	-4298 B	-4298	379	1	14922	3	N	237	188	1	10	8	178
						261	9									
*12	20522 #	16528	-0-	-3994 B	-8292	360	1	15884	3	N	258	191	1	28	8	217
						284	9									
*01	19964 #	16703	-0-	-3261 B	-11553	46	1	16329	3	N	298	189	1	28	8	298
						328	9									
*02	18032 #	17152	-0-	-880 B	-12433	227	1	16606	3	N	290	178	1	14	8	396
						319	9									
*03	19824 X	19824	-0-	-0-	-0-	19466	3	358	9	N	325	593	1	53	8	75
*04	18622 X	18622	-0-	-0-	-0-	52	1	18256	3	N	285	48	8			312
						314	9									
*05	20330 X	20330	-0-	-0-	-0-	20026	3	304	9	N	276	372	1	15	8	201
06	19140 X	17946	-0-	-1194	-0-	3	1	17686	3	N	234	187	1			248
						257	9									
*07	19778 X	16432	-0-	-3346	-0-	96	1	16071	3	N	241	187	1	15	8	287
						265	9									
*08	20305 X	18840	-0-	-1465	-0-	530	1	18028	3	N	256	191	1	15	8	337
						282	9									
09	19650 X	18108	-0-	-1542	-0-	30	1	17793	3	N	259	370	1	20	8	206
						285	9									

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

*11	19950 #	11667	-0-	-8283 B	-28172	400	1	11135	3	Y	120	107	1	1	8	17
						132	9									
*12	20615 #	11861	-0-	-8754 B	-36926	267	1	11437	3	Y	143	141	1	3	8	16
						157	9									
*01	19778 #	12973	-0-	-6805 B	-43731	12783	3	190	9	Y	173	136	1	4	8	49
*02	12628 #	11363	-0-	-1265 B	-44996	250	1	10938	3	Y	159	151	1	2	8	55
						175	9									
*03	11594 X	3630	-0-	-7964	-0-	173	1	3405	3	Y	47	83	1	3	8	16
						52	9									
*04	12540 X	6446	-0-	-6094	-0-	308	1	6082	3	Y	51	42	1	2	8	23
						56	9									
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	8223	-0-	-3588	-0-	398	1	7713	3	Y	102	101	1	1	8	128
						112	9									
*08	9641 X	5494	-0-	-4147	-0-	574	1	4847	3	Y	66	142	1	1	8	51
						73	9									
09	9330 X	5065	-0-	-4265	-0-	1164	1	3843	3	Y	53	59	1	1	8	44
						58	9									

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

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							
09	6780 X	4256	-0-	-2524	-0-	1489	1	252	2	N	454	601	1			536
						2014	3	2	4							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	39021		11095	-0-	-27926 B	344625	9909	3	1186	9	N	1078	1290	1	30	8	287
*11	40380		24047	-0-	-16333 B	328292	22308	3	1739	9	N	1581	1656	1	25	8	187
*12	98120		9112	-0-	-89008 B	239284	8137	3	975	9	N	886	569	1	16	8	488
*01	90295		17524	-0-	-72771 B	166513	16066	3	1458	9	N	1325	1129	1	46	8	638
*02	73599		17808	-0-	-55791 B	110722	16377	3	1431	9	N	1301	1540	1	22	8	377
*03	132136	X	21414	-0-	-110722	-0-	19731	3	1683	9	N	1530	1490	1			417
*04	25047	X	25047	-0-	-0-	-0-	23162	3	1885	9	N	1714	1689	1	100	8	342
*05	30326	X	30326	-0-	-0-	-0-	28679	3	1647	9	N	1497	1372	1	32	8	435
*06	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	19750	3	1363	9	N	1239	750	1	27	8	897
*07	26306	X	26306	-0-	-0-	-0-	25182	3	1124	9	N	1022	1325	1	29	8	565
*08	29279	X	29279	-0-	-0-	-0-	27961	3	1318	9	N	1198	1485	1	51	8	227
09	26310	X	25738	-0-	-572	-0-	24563	3	1175	9	N	1068	756	1	35	8	504

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	32330	-0-	32330 B	485541	31347	3	983	9	N	894	925	1	30	8	282
*11	0	W	30023	-0-	30023 B	515564	29071	3	952	9	N	865	745	1	11	8	391
*12	0	W	21035	-0-	21035 B	536599	20632	3	403	9	N	366	377	1	17	8	363
*01	0	W	35656	-0-	35656 B	572255	34729	3	927	9	N	843	754	1	39	8	413
*02	0	W	27317	-0-	27317 B	599572	26632	3	685	9	N	623	973	1	15	8	48
*03	623598	X	24026	-0-	-599572	-0-	23331	3	695	9	N	632	389	1	31	8	260
*04	34440	X	33832	-0-	-608	-0-	32916	3	916	9	N	833	769	1	78	8	246
*05	39887	X	39887	-0-	-0-	-0-	1003	1	37942	3	N	856	773	1	19	8	310
							942	9									
06	37874	X	37874	-0-	-0-	-0-	1006	1	36078	3	N	718	593	1			435
							790	9									
*07	35048	X	35048	-0-	-0-	-0-	1217	1	33049	3	N	711	944	1	21	8	181
							782	9									
*08	39866	X	35613	-0-	-4253	-0-	842	1	33868	3	N	821	750	1	21	8	231
							903	9									
09	38580	X	34627	-0-	-3953	-0-	1216	1	32597	3	N	740	579	1	24	8	368
							814	9									

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	37639	-0-	37639 B	896321	33364	3	4275	9	N	3886	4719	1	49	8	437
*11	0	W	38628	-0-	38628 B	934949	34694	3	3934	9	N	3576	3551	1	20	8	442
*12	0	W	27205	-0-	27205 B	962154	23816	3	3389	9	N	3081	2927	1	35	8	561
*01	0	W	35568	-0-	35568 B	997722	31440	3	4128	9	N	3753	3515	1	54	8	745
*02	74915		35794	-0-	-39121 B	958601	31944	3	3850	9	N	3500	3655	1	29	8	561
*03	995497	X	36896	-0-	-958601	-0-	33307	3	3589	9	N	3263	2672	1	105	8	1047
*04	38610	X	30400	-0-	-8210	-0-	27798	3	2602	9	N	2365	2890	1	62	8	460
*05	40915	X	40915	-0-	-0-	-0-	37345	3	3570	9	N	3245	3037	1	24	8	644
06	55933	X	55933	-0-	-0-	-0-	52493	3	3440	9	N	3127	2985	1			786
*07	49403	X	49403	-0-	-0-	-0-	46159	3	3244	9	N	2949	2981	1	37	8	717
*08	44556	X	44556	-0-	-0-	-0-	41465	3	3091	9	N	2810	3211	1	37	8	279
09	42540	X	39086	-0-	-3454	-0-	36374	3	2712	9	N	2465	2246	1	36	8	462

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	W	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
JET PILOT 24 FEE WELL #: RRCID -> 267227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

*10	9392		68951	-0-	59559 B	430767	302	1	61715	3	N	6304	6892	1	63	8	666
							6934	9									
*11	41073		51250	-0-	10177 B	440944	7	1	46094	3	N	4681	4798	1	24	8	525
							5149	9									
*12	101072		77393	-0-	-23679 B	417265	72616	3	4777	9	N	4343	3903	1	65	8	900
*01	93011		61527	-0-	-31484 B	385781	56310	3	5217	9	N	4743	4802	1	80	8	761
*02	75812		52859	-0-	-22953 B	362828	48328	3	4531	9	N	4119	4380	1	42	8	458
*03	428175	X	65347	-0-	-362828	-0-	60625	3	4722	9	N	4293	3967	1	148	8	636
*04	62970	X	51020	-0-	-11950	-0-	47163	3	3857	9	N	3506	3418	1	129	8	595
*05	65069	X	58938	-0-	-6131	-0-	54458	3	4480	9	N	4073	4018	1	36	8	614
*06	62970	X	45244	-0-	-17726	-0-	41769	3	3475	9	N	3159	3082	1	2	8	689
*07	65069	X	39516	-0-	-25553	-0-	36394	3	3122	9	N	2838	3030	1	30	8	467
*08	65069	X	47047	-0-	-18022	-0-	43315	3	3732	9	N	3393	3208	1	44	8	608
*09	57000	X	55987	-0-	-1013	-0-	52069	3	3918	9	N	3562	3949	1	54	8	167

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

*10	42603		57079	-0-	14476 B	314171	50677	3	6402	9	N	5820	6682	1	62	8	620
*11	45988		49838	-0-	3850 B	318021	318	1	44454	3	N	4605	4587	1	39	8	599
							5066	9									
*12	112065		24896	-0-	-87169 B	230852	47	1	21721	3	N	2844	2742	1	59	8	642
							3128	9									
*01	103127		34362	-0-	-68765 B	162087	30400	3	3962	9	N	3602	3550	1	85	8	609
*02	84058		28386	-0-	-55672 B	106415	25060	3	3326	9	N	3024	3124	1	37	8	472
*03	147727	X	41312	-0-	-106415	-0-	10	1	36547	3	N	4323	3851	1	153	8	791
							4755	9									
*04	103410	X	29835	-0-	-73575	-0-	26296	3	3539	9	N	3217	3525	1	128	8	355
*05	106857	X	38425	-0-	-68432	-0-	34784	3	5	4	N	3305	3398	1	36	8	226
							3636	9									
06	103410	X	46184	-0-	-57226	-0-	86	1	42950	3	N	2862	2414	1	78	8	596
							3148	9									
*07	106857	X	45535	-0-	-61322	-0-	457	1	41706	3	N	3065	3112	1	45	8	504
							3372	9									
*08	106857	X	43810	-0-	-63047	-0-	535	1	40027	3	N	2953	3036	1	52	8	369
							3248	9									
09	103410	X	40380	-0-	-63030	-0-	37265	3	3115	9	N	2832	2713	1	55	8	433

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		33893	-0-	33893 B	33893	28877	3	2057	4	N	2690	1843	1	41	8	806
							2959	9									
*11	0		117886	-0-	117886 B	151779	100328	3	7885	4	N	8794	8884	1	85	8	631
							9673	9									
*12	22158		89003	-0-	66845 B	218624	75858	3	5490	4	N	6959	6864	1	112	8	614
							7655	9									
*01	105352		81146	-0-	-24206 B	194418	70910	3	3581	4	N	6050	5819	1	97	8	748
							6655	9									
*02	85871		63695	-0-	-22176 B	172242	55414	3	2818	4	N	4966	4989	1	33	8	692
							5463	9									
*03	229906	X	57664	-0-	-172242	-0-	50418	3	2273	4	N	4521	4533	1	83	8	597
							4973	9									
*04	121620	X	39721	-0-	-81899	-0-	36051	3	722	4	N	2680	2832	1	58	8	387
							2948	9									
*05	125674	X	60569	-0-	-65105	-0-	57028	3	34	4	N	3188	3280	1	31	8	264
							3507	9									
06	121620	X	48773	-0-	-72847	-0-	45965	3	6	4	N	2547	2285	1			526
							2802	9									
*07	125674	X	36931	-0-	-88743	-0-	34857	3	2074	9	N	1885	1736	1	23	8	652
*08	125674	X	27137	-0-	-98537	-0-	21002	3	4091	4	N	1858	2197	1	17	8	296
							2044	9									
09	121620	X	53377	-0-	-68243	-0-	47039	3	3453	4	N	2623	2638	1	41	8	240
							2885	9									

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

04	110490	X	NO RPT	-0-	-110490	-0-					N	NO RPT					-0-
05	114173	X	NO RPT	-0-	-114173	-0-					N	NO RPT					-0-
06	110490	X	NO RPT	-0-	-110490	-0-					N	NO RPT					-0-
07	114173	X	NO RPT	-0-	-114173	-0-					N	NO RPT					-0-
08	114173	X	NO RPT	-0-	-114173	-0-					N	NO RPT					-0-
09	110490	X	NO RPT	-0-	-110490	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

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
09	31800	X	30998	-0-	-802	-0-	28687	3	2311	9	N	2101	2249	1			557

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

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-
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 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
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-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-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

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
09	180 #	31	-0-	-149	-0-	1	2	30	9	Y	27	24	1			11

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

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
09	510 #	472	-0-	-38	-0-	442	2	30	9	Y	27	24	1			11

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

04	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
09	2730 #	1305	-0-	-1425	-0-	1298	2	7	9	N	6					36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
09	360 #	93	-0-	-267	-0-	93	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

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-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		90

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

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-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		142

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

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-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

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-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		90

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

FOUR C (YATES) 32344 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 10 RRCID -> 097006 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1075 - 1103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

04	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
*09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					290

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

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
*09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	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

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	-0-	-0-	-1302	-0-					N	12					124
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					124

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
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

04	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-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

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-
09	1410 X	718	-0-	-692	-0-	718	2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 1 RRCID -> 248421 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3038 - 3054

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	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-
09	540	X	424	-0-	-116	-0-	424	3			N	-0-					-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	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-
*09	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROWN-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 096145 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 2891 - 3078

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254267 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 3088

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA E WELL #: 1 RRCID -> 254920 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3090 - 3111

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 254922 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3098 - 3119

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 254924 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3097 - 3112

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC CITIES SERVICE AA WELL #: 3 RRCID -> 255166 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 3086 - 3109

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC CITIES SERVICE AA WELL #: 1 RRCID -> 255176 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3076 - 3096

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANITA WELL #: 4 RRCID -> 254278 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3104 - 3125

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 254282 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2994 - 3014

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EHRIG, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254507 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3069 - 3091

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 254508 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3063 - 3085

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEIDEL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 254513 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3024 - 3046

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN B WELL #: 2 RRCID -> 254514 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 3035 - 3051

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 13A WELL #: 6 RRCID -> 254925 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3008 - 3030

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 255168 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 2951 - 3016

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

04	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
*09	65 X	13	-0-	-52	-0-	13	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

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-
*09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	11250	X	7976	-0-	-3274	-0-	52	1	7924	2	N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

04	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
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	N	13					121

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	Y	4	5	1			7

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

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
*09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	92	2	72	9	Y	65	81	1			106

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

04	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
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	908	3	35	9	N	32	189	1			78

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

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
*09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2326	3	210	9	N	191	191	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

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-																	
09	1620	N	1609	-0-	-11	B	-0-	1601	2	8	9	N	7				165

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	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-																	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
HARDY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1314	2	122	9	N	111					154
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1288	2	8	9	N	7					161

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 142087

*06	3924	28007	-0-	24083 B	166170	27388	2	619	9	N	563	151	1			412
*07	6620	27340	-0-	20720 B	186890	26751	2	589	9	N	535	381	1			566
*08	6207	22323	-0-	16116 B	203006	21925	2	398	9	N	362	570	1			358
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 203006																
*09	5740	25010	-0-	19270 B	222276	24441	2	569	9	N	517	545	1			330

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 6 RRCID -> 203859 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2346 - 2364

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 2 RRCID -> 208614 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2370 - 2384

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
09	T. A.	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 #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	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

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-
09	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
REED WELL #: 3 RRCID -> 056320 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S.F.S WELL #: 1 RRCID -> 176397 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

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-
09	1290 N	1182	-0-	-108	-0-	1182	3	N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	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

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-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

04	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

OLSEN ENERGY INC. 621750
OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 212873 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1386 - 1404

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-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

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
09	870	N	397	-0-	-473	-0-	397	2			N	-0-					182

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1140	N	471	-0-	-669	-0-	471	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

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-
09	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-					-0-

OGDEN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 225838 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 1369 - 1418

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

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-
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 U RRCID -> 075475 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	8 #	NO RPT	-0-	-8	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES KENT RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250227 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 8040 - 8945

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES KENT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 240656 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527

04	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-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

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-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

04	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-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	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

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-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

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-
09	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

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-
09	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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

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
*09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1553	3	131	9	Y	119	119	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T141 RRCID -> 167592 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5640 - 5660

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-
09	T. A.	771	-0-	771	1649	751	3	20	9	Y	18	18	0			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	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

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
09	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

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									
09	2070 N	1889	-0-	-181	-0-	6	1	1782	3	N	92	92	0			9
						101	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

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-
09	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	T. A.		1739	-0-	1739	1739	1739	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

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-
09	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

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-
09	300	N	17	-0-	-283	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

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-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

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-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

04	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-
09	150	X	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

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-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

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-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES) 35652 682 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT WELL #: 94 RRCID -> 183783 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

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
09	480 N	340	-0-	-140	-0-	339	3	1	9	Y	1					26

BC OPERATING, INC. 058893
GRAYBURG GAS UNIT XIII WELL #: 1 RRCID -> 036021 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

04	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-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

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-
*09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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-
09	T. A.	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1650	N	399	-0-	-1251	-0-	399	2			N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					25

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
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-
09	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	840	N	669	-0-	-171	-0-	669	3			N	-0-					-0-

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	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
*09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	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

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-
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

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-
09	870 X	741	-0-	-129	-0-	741	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

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
*09	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	3			N	-0-					14

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

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
09	570 X	517	-0-	-53	-0-	517	2			N	-0-					53

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			25
09	1080 X	819	-0-	-261	-0-	819	2		N	-0-			22

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

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-
*09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	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

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHARBAUER "G" WELL #: 7 RRCID -> 185907 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3718 - 3734

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

04	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	3			Y	-0-					26

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

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
09	3240 X	3051	-0-	-189	-0-	3050	3	1	9	Y	1					47

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

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
09	3060 X	3050	-0-	-10	-0-	3049	3	1	9	Y	1					72

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

04	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									
09	300 #	172	-0-	-128	B	-295	172	3			Y	-0-				-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. 1 WELL #: 1 RRCID -> 019442 COMPL. DATE 07/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BROCK, J. 095367
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
09	900 #	248	-0-	-652 B	-1345	248	2		N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

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-											
09	90 #	66	-0-	-24 B	-24	66	2		N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

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											
09	60 #	16	-0-	-44 B	-54	16	2		N	-0-			-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

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											
*09	543 R	191	-0-	-352 B	-0-	191	3		Y	-0-			-0-

CONDOR OPERATING CO. 170450
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

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											
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-652				Y	-0-			-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

FRANK -B- WELL #: 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
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-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

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														
09	1470 #	741	-0-	-729	B	-1377	741	3		N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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														
09	1050 #	-0-	-0-	-1050	B	-3025				N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

04	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														
09	9390 #	2442	-0-	-6948	B	-16810	2442	3		Y	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

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														
09	240 #	-0-	-0-	-240	B	-3210				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
09	1500 #	47	-0-	-1453 B	-5425	47	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

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							
09	570 #	-0-	-0-	-570 B	-3502				Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

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							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-250				Y	-0-			-0-

RANT WELL #: 2 RRCID -> 135210 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4116 - 4144

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

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							
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-4427				N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

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-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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														
09	13 #	-0-	-0-	-13	B	-67				N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

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														
09	990 #	544	-0-	-446	B	-1539	544	3		N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

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														
09	750 #	518	-0-	-232	B	-860	514	3	4 9	N	4			146

UNIVERSITY -19- WELL #: 1 RRCID -> 039529 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-														
09	720 #	679	-0-	-41	B	-41	679	3		N	-0-			-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
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										
09	690 #	656	-0-	-34 B	-572	655	3	1	9	N	1					223

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

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 #	967	-0-	316 B	-1635	924	2	43	9	N	39					201
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1635													
09	720 #	NO RPT	-0-	-720 B	-2355					N	NO RPT					201

TACOR RESOURCES INC 834330
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

04	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-
09	720 #	606	-0-	-114	-0-	606	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

04	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
09	1230 #	1107	-0-	-123	-0-	1092	2	15	9	N	14					140

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 194480 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 22850 PERF.16750 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

04	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-
*09	3000	N	3316	-0-	316	1213	3316	3			N	-0-					-0-

MTN ENERGY INC 518942
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

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-
09	2700	X	2597	-0-	-103	-0-	2597	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

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	#	1527	-0-	-9695	-0-	1434	3	28	4	N	59	165	1			150
							65	9									
09	10860	#	1182	-0-	-9678	-0-	1003	3	122	4	N	52					202
							57	9									

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
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-
09	5790	X	960	-0-	-4830	-0-	960	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

04	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-
09	15090	X	967	-0-	-14123	-0-	967	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

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-
09	12990	X	954	-0-	-12036	-0-	954	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

04	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-
09	2970	X	960	-0-	-2010	-0-	960	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

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-
09	13470	X	947	-0-	-12523	-0-	947	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

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-
09	27540	X	965	-0-	-26575	-0-	965	2			N	-0-					-0-

REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	9180	X	212	-0-	-8968	-0-	212	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

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-
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

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-
09	15390	X	742	-0-	-14648	-0-	742	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

04	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-
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

04	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-
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

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-
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

04	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-
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

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-
09	23400 X	22602	-0-	-798	-0-	22602	3		N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

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-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

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-
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

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-
09	36180 X	32987	-0-	-3193	-0-	32987	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
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-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	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

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-
*09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

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-
09	18030 X	16372	-0-	-1658	-0-	16372	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

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	12973	-0-	-1318	-0-	12721	3	251	4	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*09	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	11514	3	1400	4	N	-0-					-0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

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-
*09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

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-
*09	243783 X	122474	-0-	-121309	-0-	122474	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
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-
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	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

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-
09	39120	X	986	-0-	-38134	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

04	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-
09	13020	X	970	-0-	-12050	-0-	970	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

04	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-
09	26940	X	971	-0-	-25969	-0-	971	2			N	-0-					-0-

P. B. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040129 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 21264 PERF.19626 - 20465

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-
09	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

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-
09	49440	X	973	-0-	-48467	-0-	973	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

04	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-
09	21000	X	969	-0-	-20031	-0-	969	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

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-
09	8070	X	969	-0-	-7101	-0-	969	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

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-
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	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

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-
09	8940	X	8421	-0-	-519	-0-	8421	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
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-
*09	61405	X	61405	-0-	-0-	-0-	61405	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

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-
*09	37688	X	37688	-0-	-0-	-0-	37688	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

04	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-
09	10110	X	3220	-0-	-6890	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

04	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-
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

04	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-
09	28440	X	25617	-0-	-2823	-0-	25617	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

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-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

04	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-
*09	48475	X	48475	-0-	-0-	-0-	48475	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
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-
*09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

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-
09	15330 X	14721	-0-	-609	-0-	14721	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

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-
09	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

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-
*09	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

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-
09	59850 X	58492	-0-	-1358	-0-	58492	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

04	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-
09	91020 X	81912	-0-	-9108	-0-	81912	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

04	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-
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	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
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-
*09	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

04	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-
09	121410 X	116647	-0-	-4763	-0-	116647	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

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-
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

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-
09	26610 X	25718	-0-	-892	-0-	25718	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

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-
*09	38868 X	38868	-0-	-0-	-0-	38868	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

04	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-
09	27750 X	26262	-0-	-1488	-0-	26262	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

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-
09	7860 X	7560	-0-	-300	-0-	7560	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
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-
*09	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-	23029	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

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-
09	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073	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

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-
09	18660 X	18151	-0-	-509	-0-	18151	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

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-
*09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

04	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-
09	112770 X	105012	-0-	-7758	-0-	105012	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

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-
09	20280 X	16535	-0-	-3745	-0-	16535	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
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-
*09	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	17019	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

04	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-
*09	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

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-
09	65850	X	59238	-0-	-6612	-0-	59238	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

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-
*09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

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-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

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-
09	26880	X	25699	-0-	-1181	-0-	25699	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
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-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	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-
09	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	57780	X	53485	-0-	-4295	-0-	53485	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	12960	X	12522	-0-	-438	-0-	12522	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

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-
09	5790	X	5698	-0-	-92	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

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-
09	10410	X	9967	-0-	-443	-0-	9967	2			N	-0-					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

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-
09	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	1810	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

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-
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	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
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-
09	12060 X	9461	-0-	-2599	-0-	9461	2			N	-0-					-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

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-
09	32610 X	31436	-0-	-1174	-0-	31436	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

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-
09	20190 X	19020	-0-	-1170	-0-	19020	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

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-
09	13740	X	13620	-0-	-120	-0-	13620	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

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-
*09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	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

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-
09	DLQ G-10		32539	-0-	32539	61171	904	1	31635	2	N	-0-					-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT		-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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	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

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-
*09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

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-
*09	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19511	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

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-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	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

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-
09	72090	X	57089	-0-	-15001	-0-	57089	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
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-
09	101010 X	87865	-0-	-13145	-0-	87865	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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-
09	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

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-
09	74520 X	70867	-0-	-3653	-0-	70867	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

04	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-
*09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

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-
09	7050 X	6998	-0-	-52	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

04	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-
09	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

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-
*09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	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
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-
09	64560	X	3496	-0-	-61064	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

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-
09	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

04	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-
09	114450	X	113175	-0-	-1275	-0-	113162	3	13	9	N	12	12	8			-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
09	22050	X	20828	-0-	-1222	-0-	20828	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

04	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-
09	6600	X	5483	-0-	-1117	-0-	5483	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
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-
09	22830 X	21128	-0-	-1702	-0-	21128	2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

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-
09	9120 X	8407	-0-	-713	-0-	8407	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

04	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-
09	17190 X	16890	-0-	-300	-0-	16890	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

04	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-
09	330 N	2	-0-	-328	-0-	2	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

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-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

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
09	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1222	2	14	9	Y	13					104

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

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
*09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1781	2	17	9	Y	15					111

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

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-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

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
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	56	2	25	9	N	23					67

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

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
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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-
09	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

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
*09	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6977	3	26	9	Y	24	98	1			84

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	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
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

04	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-
09	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	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

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-
09	3000 X	1653	-0-	-1347	-0-	1653	2		N	-0-	-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	20070	19346	-0-	-724	-0-	19346	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

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-
09	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

04	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
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	224	2	11	9	N	10	1	8			220

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

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
09	1950 N	1070	-0-	-880	-0-	1050	2	20	9	Y	18					28

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

04	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-
09	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
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2460	N	1182	-0-	-1278	-0-	1147	2	35	9	Y	32					154

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

04	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
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					70

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

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
*09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1757	2	69	9	N	63					215

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

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
*09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2685	2	12	9	N	11					127

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

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-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. 082967
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

04	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-
*09	11312		11312	-0-	-0-	13301	11312	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

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-
09	540	X	242	-0-	-298	-0-	242	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

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-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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-
09	1230	X	1109	-0-	-121	-0-	61	1	1048	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
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-
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

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-
*09	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

04	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-
09	44850	X	8173	-0-	-36677	-0-	8173	2			N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

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-
*09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	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

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 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
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	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	5869	1	2926	2	N	-0-					-0-
*09	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	5523	1	2536	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

04	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-
09	1080 X	176	-0-	-904	-0-	176	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

04	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	54178 X	54178	-0-	-0-	-0-	54178	2			N	-0-					-0-
*09	53587 X	53587	-0-	-0-	-0-	53587	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

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	46682 X	46682	-0-	-0-	-0-	46682	2			N	-0-					-0-
*09	44886 X	44886	-0-	-0-	-0-	44886	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

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	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	1139	-0-	-331	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

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	7703	-0-	-47	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6962	-0-	-448	-0-	6962	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

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	39236	-0-	-1746	-0-	39236	2			N	-0-					-0-
09	39660	X	36824	-0-	-2836	-0-	36824	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

04	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-
*09	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	584	1	7086	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

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-
*09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	325	1	3946	3	N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

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-
*09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	711	1	8634	3	N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	40458 X	40458	-0-	-0-	-0-	3078	1	37380	3	N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

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-
*09	27500 X	27500	-0-	-0-	-0-	2092	1	25408	3	N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

04	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-
09	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

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
09	14B2 EXT	-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

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
*09	2443 R	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					48

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
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
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 #	5739	-0-	-926	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
09	6510 #	6302	-0-	-208	-0-	6302	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-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
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 #	1028	-0-	-243	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
09	1380 #	1210	-0-	-170	-0-	1210	3			N	-0-					-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500 #	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 #	884	-0-	-418	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
*09	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

04	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	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*09	1998 R	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

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 #	737	-0-	-441	-0-	737	3			Y	-0-					3
09	1110 #	523	-0-	-587	-0-	523	3			Y	-0-					3

HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

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 #	74	-0-	-298	-0-	74	3			Y	-0-					33
09	240 #	80	-0-	-160	-0-	80	3			Y	-0-					33

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

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 #	810	-0-	-306	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
*09	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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-
09	5280 #	4160	-0-	-1120	-0-	4160	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 #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

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-
09	420 #	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

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-
*09	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

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-
09	1860 #	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

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-
*09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

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
09	300 #	171	-0-	-129	-0-	171	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

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-
09	2760 #	2425	-0-	-335	-0-	2425	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 #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HABANERO, W. (WOLFCAMP) 37869 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176415 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

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-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5	5	8			27

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	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
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	414	1	12514	2	N	-0-					21
*08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	321	1	7940	2	N	13	13	8			21
							14	9									
*09	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	469	1	8941	2	N	13	13	8			21
							14	9									

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2454	2	25	9	N	23	23	8			119

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	44	1	14515	2	N	3	3	8			24
							3	9									
*11	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	134	1	15893	2	N	18	18	8			24
							20	9									
*12	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	752	1	10857	2	N	11	11	8			24
							12	9									
*01	7688	X	7358	-0-	-330	-0-	104	1	7247	2	N	6	6	8			24
							7	9									
*02	14980	X	10254	-0-	-4726	-0-	48	1	10197	2	N	8	8	8			24
							9	9									
*03	16585	X	4733	-0-	-11852	-0-	43	1	4682	2	N	7	7	8			24
							8	9									
*04	16050	X	1084	-0-	-14966	-0-	1084	2			N	-0-					24
*05	11625	X	3502	-0-	-8123	-0-	536	1	2966	2	N	-0-					24
*06	10950	X	9943	-0-	-1007	-0-	762	1	9181	2	N	-0-					24
*07	11346	X	11266	-0-	-80	-0-	857	1	10409	2	N	-0-					24
*08	4743	X	3836	-0-	-907	-0-	473	1	3363	2	N	-0-					24
*09	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	292	1	9028	2	N	25	25	8			24
							28	9									

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

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
*09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					15

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

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
*09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2331	2	30	9	N	27	179	1	15	8	46

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

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
*09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8554	2	21	9	N	19	19	8			138

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

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									
*09	18917	X	13765	-0-	-5152	-0-	417	1	13326	2	N	20	20	8			141
							22	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	N	3	3	8			10

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	93	1	561	2	N	-0-					130

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14921	2	10	9	N	9	9	8			6

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
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									
09	20370	X	10375	-0-	-9995	-0-	451	1	9917	2	N	6					152
							7	9									

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2717	2	7	9	N	6	6	8			1

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	472	1	1362	2	N	32	32	8			88
							35	9									

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

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
09	114870	X	109153	-0-	-5717	-0-	109143	2	10	9	N	9	9	8			127

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

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
*09	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	81	1	12706	2	N	43	43	8			121
							47	9									

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

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
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					66

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

*10	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	2			N	-0-					27
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					27
*12	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	2			N	-0-					27
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					27
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					27
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					27
*05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					27
*06	750	N	345	-0-	-405	-0-	341	2	4	9	N	4	4	8			27
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	N	13	13	8			27
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	447	2	19	9	N	17	17	8			27
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	365	2	13	9	N	12	12	8			27

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

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-					106
*07	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	N	6	6	8			106
*08	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	8995	2	19	9	N	17	17	8			106
*09	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			106

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

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
*09	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1254	2	8	9	N	7	5	8			36

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

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	344 N	344	-0-	-0-	-0-	337	2	7	9	N	6	6	8			53
08	651 N	56	-0-	-595	-0-	56	2			N	-0-					53
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1					54

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

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	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	350	1	5951	2	N	25	25	8			132
						28	9									
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	31	1	5343	2	N	-0-					132
*09	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	124	1	5447	2	N	13	13	8			132
						14	9									

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

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									
*09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	176	1	1421	2	N	12	12	8			109
						13	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1					76

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

04	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
*09	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	500	1	18883	2	N	138	134	8			19
							152	9									

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

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
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	N	8	5	8			129

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

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
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	282	1	5860	2	N	8	8	8			14
							9	9									

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			38

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

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
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-					119

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

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
*09	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13243	2	57	9	N	52	52	8			11

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

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
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					38

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

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-
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	221	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	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
09	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
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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
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
09	2460	X	184	-0-	-2276	-0-	174	2	10	9	N	9	8	8			134

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	61650	X	59833	-0-	-1817	-0-	1938	1	57884	2	N	10	10	8			60
							11	9									

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	10740	X	6310	-0-	-4430	-0-	458	1	5831	2	N	19	19	8			14
							21	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	1025	1	8516	2	N	17	17	8			96
						19	9									
*09	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	991	1	6913	2	N	9	9	8			96
						10	9									

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

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
*09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	293	1	1868	2	N	10	10	8			7
						11	9									

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

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
*09	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	822	1	7314	2	N	10	10	8			59
						11	9									

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

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
*09	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	675	1	10918	2	N	9	9	8			24
						10	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3660	X	3051	-0-	-609	-0-	193	1	2858	2	N	-0-					133

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	62	1	3063	2	N	19	19	8			17
							21	9									

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	132	1	12	8	231

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	74130	X	70897	-0-	-3233	-0-	70891	2	6	9	N	5	4	8			29

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9221	2	4	9	N	4	4	8			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
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	5943	-0-	-846	-0-	567	1	5375	2	N	1					49
							1	9									
08	12400	X	8931	-0-	-3469	-0-	593	1	8338	2	N	-0-					49
*09	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	626	1	17842	2	N	60	60	8			49
							66	9									

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

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
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					8

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

04	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									
09	50400	X	47469	-0-	-2931	-0-	1456	1	45521	2	N	447	179	1	68	8	281
							492	9									

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

04	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					114
*05	589	X	38	-0-	-551	-0-	37	2	1	9	N	1					115
*06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	383	1	5777	2	N	-0-					115
*07	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	559	1	8899	2	N	-0-					115
*08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	623	1	6783	2	N	-0-					115
*09	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	601	1	14473	2	N	-0-					115

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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
09	57510	X	55968	-0-	-1542	-0-	55739	2	229	9	N	208	172	1	54	8	196

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1459	2	12	9	N	11	11	8			10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	14B2	EXT	1167	-0-	1167	4053	1153	2	14	9	N	13					14

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
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-
09	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
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									
09	22890	X	20682	-0-	-2208	-0-	254	1	20405	2	N	21	21	8			82
							23	9									

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	540	N	366	-0-	-174	-0-	366	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	16620	X	10701	-0-	-5919	-0-	155	1	10461	2	N	77	8	8			130
							85	9									

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

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									
09	2910	X	870	-0-	-2040	-0-	258	1	604	2	N	7	4	8			77
							8	9									

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

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
*09	79923	X	79923	-0-	-0-	-0-	1315	1	78597	2	N	10	10	8			12
							11	9									

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

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
09	3540	X	3515	-0-	-25	-0-	466	1	3049	2	N	-0-					30

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

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									
09	40290	X	31574	-0-	-8716	-0-	1079	1	30421	2	N	67	67	8			83
							74	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	6300	X	6107	-0-	-193	-0-	691	1	5416	2	N	-0-					21

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

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
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

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
09	240	X	118	-0-	-122	-0-	115	2	3	9	N	3					158

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

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
*09	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	1212	1	7872	2	N	37	34	8			65
							41	9									

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

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
09	4890	X	3855	-0-	-1035	-0-	653	1	3192	2	N	9	9	8			10
							10	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	3000	N	3204	-0-	204	204	353	1	2851	2	N	-0-					12

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

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	69358	-0-	-3802	-0-	69307	2	51	9	N	46					74
08	73253	X	65808	-0-	-7445	-0-	65670	2	138	9	N	125					199
09	70890	X	63091	-0-	-7799	-0-	62938	2	153	9	N	139	187	1	73	8	78

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					22

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

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
09	26460	X	25043	-0-	-1417	-0-	524	1	24519	2	N	-0-					180

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	707	1	13813	2	N	29	13	8			28
							32	9									

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					148

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1	1	8			14

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
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									
09	10500	X	4240	-0-	-6260	-0-	341	1	3895	2	N	4					103
							4	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
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
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	871	2	182	9	N	165	9	8			180

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
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
*09	31019	X	31019	-0-	-0-	-0-	30670	2	349	9	N	317	186	1	16	8	457

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	398	1	16875	2	N	17	15	8			82
							19	9									

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

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
09	56970	X	56685	-0-	-285	-0-	56685	2			N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

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
*09	6330	X	179	-0-	-6151	-0-	168	2	11	9	N	10					49

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

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
09	87240	X	81131	-0-	-6109	-0-	80229	2	902	9	N	820	563	1	39	8	403

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

*10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					172
*11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2136	2	7	9	N	6	6	8			172
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					172
*01	2294	N	710	-0-	-1584	-0-	710	2			N	-0-					172
*02	1988	N	596	-0-	-1392	-0-	596	2			N	-0-					172
*03	1395	N	521	-0-	-874	-0-	517	2	4	9	N	4	4	8			172
*04	690	N	171	-0-	-519	-0-	170	2	1	9	N	1	1	8			172
*05	651	N	591	-0-	-60	-0-	582	2	9	9	N	8	8	8			172
*06	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					172
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					172
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	1	1	787	2	N	-0-					172
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					172

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	248	1	2195	2	N	-0-			14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
09	29850 X	27637	-0-	-2213	-0-	1743	1	25894	2	N	-0-			-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

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
09	5550 X	4579	-0-	-971	-0-	289	1	4290	2	N	-0-			118

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

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-
09	4380 X	3627	-0-	-753	-0-	229	1	3398	2	N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	16494 X	16494	-0-	-0-	-0-	1039	1	15438	2	N	15					242
						17	9									

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

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-
09	28530 X	28054	-0-	-476	-0-	1770	1	26284	2	N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

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-
09	3390 X	2820	-0-	-570	-0-	178	1	2642	2	N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

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
09	64950 X	55878	-0-	-9072	-0-	3525	1	52353	2	N	-0-					112

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

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
09	INC G-10	31339	-0-	31339	62679	1977	1	29362	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

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-
09	14100 X	13598	-0-	-502	-0-	1440	1	12158	3	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	45840	X	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-
09	44280	X	43698	-0-	-582	-0-	1392	1	42306	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

04	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
09	1200	N	698	-0-	-502	-0-	36	1	662	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

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-
*09	30993	X	30993	-0-	-0-	-0-	1375	1	29618	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

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-
*09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	36	1	3400	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

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-
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	36	1	746	3	N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

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	176	-0-	-134	-0-	26	1	150	3	N	-0-			-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

MERIT ENERGY COMPANY 561136

HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
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
09	420	N	119	-0-	-301	-0-	119	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
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
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	12274					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
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	26010	X	NO RPT	-0-	-26010	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

04	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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

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-
09	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

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
09	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

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
09	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					35

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

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
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					29

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					39

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
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
09	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
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
09	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
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
09	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
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
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4498					N	NO RPT					60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	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

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
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					27

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

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
09	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

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
09	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

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
09	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

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
09	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

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
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					54

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

04	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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

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
09	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

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
09	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

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-
09	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

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
09	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

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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

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
09	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

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
09	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

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
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					228

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	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
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-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	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
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-
09	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
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	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
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

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
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					21

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

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
09	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

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
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					11

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

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-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

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
09	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

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
09	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

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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

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
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

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
09	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

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-
09	T. A.		7680	-0-	7680	15100	7680	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

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-
*09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

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-
09	T. A.	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
*09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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

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-
09	11400	X	10690	-0-	-710	-0-	10690	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

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-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	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

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-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

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
*09	18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	16759	2	1596	9	N	1451	1106	1			734

SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

04	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
*09	12760 X	2133	-0-	-10627	-0-	2131	3	2	9	N	2					60

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

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
*09	36245 X	7080	-0-	-29165	-0-	7041	3	39	9	N	35					100

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	14117 X	2358	-0-	-11759	-0-	2350	3	8	9	N	7			144

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

04	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-
09	1830 N	1654	-0-	-176	-0-	1654	3			N	-0-			-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) //CONT.// 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

04	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-
09	4980	X	3056	-0-	-1924	-0-	3056	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

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-
09	7500	X	2429	-0-	-5071	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

04	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-
*09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	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

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
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					189

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	690	N	357	-0-	-333	-0-	335	3	22	9	Y	20					98

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

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
09	210	N	106	-0-	-104	-0-	96	3	10	9	Y	9					42

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

04	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-
*09	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

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-
*09	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

04	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 82 RRCID -> 019981 COMPL. DATE 03/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11847 - 15909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	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-
*09	263734 X	263734	-0-	-0-	-0-	263734	3		N	-0-			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	DLQ	G-10	6335	-0-	6335	13265	6335	1			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

04	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
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

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
09	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

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
09	2160	N	2020	-0-	-140	-0-	2020	2			N	-0-					28

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3960 X	3841	-0-	-119	-0-	3841	3			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 164402 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 4832

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

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
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	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

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
*09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	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

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
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					42

NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083

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
09	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
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-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

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
09	600	#	251	-0-	-349	-0-	228	3	23	9	N	21					36

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

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-
09	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

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
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TREY RESOURCES INC. 868529
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

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-
*09	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

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-
*09	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	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

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-
09	T. A.	6691	-0-	6691	13339	6691	3			N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

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-
09	INC G-10	134	-0-	134	2052	134	1			N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

04	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-
09	1500	N	112	-0-	-1388	-0-	112	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
09	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

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
09	660	N	224	-0-	-436	-0-	224	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

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-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

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-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

04	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
*09	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9330	3	18	9	N	16					163

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

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-
09	780	X	639	-0-	-141	-0-	60	1	579	3	N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	217	-0-	-217	-0-	126	3	91	9	Y	83	4	0			89
09	T. A.	1743	-0-	1743	1743	1651	3	92	9	Y	84	36	0			137

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117

HOWE (ATOKA) 43013 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8001 JV-P HOWE WELL #: 1 RRCID -> 089729 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 16860 PERF.10799 - 10873

04	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									
09	2700	3873	-0-	1173	1173	2189	1	1630	2	N	49					259
						54	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

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	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	756	1	5845	2	N	200					235
						220	9									
*08	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	837	1	8106	2	N	3	181	1			55
						3	9									
09	7500 X	7394	-0-	-106	-0-	756	1	6638	2	N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*09	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	1092	1	17650	2	N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

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-
09	10140 X	10076	-0-	-64	-0-	10076	2			N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

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
*09	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	840	1	14931	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

04	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
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			99

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

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
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	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
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

04	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-
09	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

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
09	2730	X	2215	-0-	-515	-0-	2215	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

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-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

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
*09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2797	3	22	9	N	20					137

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

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
*09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1648	2	14	9	Y	13	17	0			3

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
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	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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

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									
*09	8271		8271	-0-	-0-	-0-	8170	3	101	9	Y	92	38	1			100

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

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
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	577					Y	NO RPT					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

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
09	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					170

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

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-
09	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
O.G.P. OPERATING, INC. 617041
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

04	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
09	570 #	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					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

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
09	3930 #	3473	-0-	-457	-0-	3442	3	31	9	Y	28	30	1			4

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

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	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					33
*09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					34

OMAR OPERATING COMPANY 622620
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

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
*09	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2083	3	218	9	N	198	171	0			112

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

04	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	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1					24
*09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1					25

JANELLE (WICHITA ALBANY) //CONT.// 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
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
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
09	930	N	593	-0-	-337	-0-	586	3	7	9	Y	6	11	1			1

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

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
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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

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-
09	31260	X	19484	-0-	-11776	-0-	19484	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	1233	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

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-
09	DLQ G-10		68	-0-	68	338	68	3			N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCURDY-MCCUTCHEON WELL #: 3 RRCID -> 066066 COMPL. DATE 07/25/1955 TOTAL DEPTH 2837 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

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-
09	510 #	438	-0-	-72	-0-	353	2	85	9	N	77					77

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

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-
*09	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

04	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
*09	16438 R	16438	-0-	-0-	-0-	16266	3	172	9	Y	156	98	1			100

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

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
*09	19233 R	19233	-0-	-0-	-0-	18859	3	265	4	N	99	62	1			63
						109	9									

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

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
09	7800 #	1403	-0-	-6397	-0-	1318	3	85	9	Y	77	93	1			38

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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
*09	5162 R	5162	-0-	-0-	-0-	5160	3	2	9	Y	2	2	1			2

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

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-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

04	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
*09	20852 X	3675	-0-	-17177	-0-	3666	3	9	9	Y	8					116

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	510	N	393	-0-	-117	-0-	392	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

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
09	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	2230	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

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
09	690	N	533	-0-	-157	-0-	532	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

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
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	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

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
09	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	1020	3	11	9	Y	10	10	1			5

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 22 RRCID -> 199980 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10165 - 10250

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

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
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					7

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1953 L RRCID -> 157427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9843 - 9921

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

04	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-
09	3930	X	3364	-0-	-566	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

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-
*09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1384-U RRCID -> 171412 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10146

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

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-
09	3780	X	3567	-0-	-213	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

04	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
09	12060	X	4324	-0-	-7736	-0-	4215	3	109	9	Y	99	62	1			63

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

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
09	3750	X	3116	-0-	-634	-0-	3057	3	59	9	Y	54	56	1			11

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1015	3	56	9	Y	51	63	1			21

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1170	N	947	-0-	-223	-0-	941	3	6	4	Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 28 RRCID -> 195791 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10130 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					130

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5371					Y	NO RPT			-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			110

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2865					Y	NO RPT			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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660

WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

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-
09	DLQ G-10	34	-0-	34	69	34	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

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-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

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-
09	DLQ G-10	596	-0-	596	1231	596	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

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-
09	DLQ G-10	598	-0-	598	1209	598	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

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-
09	DLQ G-10	427	-0-	427	863	427	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	3	11	9	N	10					63

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
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136

WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	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-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

04	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-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

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-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

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-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

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-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

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-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

04	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-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

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-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

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-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

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-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

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-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

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-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

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-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

04	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-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

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-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

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-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

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-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

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-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

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-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	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-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

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-
*09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

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-
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

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-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B., -C- WELL #: 1 C RRCID -> 020180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WESTBROOK WELL #: 5 C RRCID -> 020182 COMPL. DATE 09/24/1954 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

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-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

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-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

04	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
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 11 RRCID -> 123420 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2543 - 2660

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-			47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 7 RRCID -> 124745 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2532 - 2674

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

04	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-
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

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
*09	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
CENTRAL STATE BANK WELL #: 14A RRCID -> 124890 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CENTRAL STATE BANK WELL #: 3A RRCID -> 126699 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2482 - 2618

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIDAL "A" SECTION 18 WELL #: 1 RRCID -> 126850 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2606 - 2667

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	T. A.	307	-0-	307	593	307	2			Y	-0-					39

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

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-
09	INC G-10	255	-0-	255	493	255	2			Y	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

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
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					19

HONDO -7- WELL #: 1 RRCID -> 129303 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2500 - 2747

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

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
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					1

CLAPP -37- WELL #: 1 RRCID -> 129966 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739

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
09	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

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
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					22

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
CLAPP -37- WELL #: 2 RRCID -> 131035 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

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-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					118

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

04	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 020150 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

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-
09	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3		N	-0-			-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

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-
09	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3		N	-0-			-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

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-
09	INC G-10	1500	-0-	1500	2100	1500	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060

DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

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-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

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-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

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-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

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-
*09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

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-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

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-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	734	3	37	9	N	34	42	1			14

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550 #	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-
*09	2268	2567	-0-	299	7816	2567	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

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
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

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
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
09	0 # NO RPT		-0-	-0-	2415					Y	NO RPT					-0-

KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	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
09	2820 #	2748	-0-	-72	-0-	2684	3	64	9	N	58					108

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*09	4688 R	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	1806	363	-0-	-1443	1009	359	3	4	9	Y	4					30

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
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
*09	1806	1333	-0-	-473	4416	1329	3	4	9	Y	4					29

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	1806	3065	-0-	1259	13736	4	1	3039	3	Y	20	16	0			12
						22	9									

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 7 RRCID -> 043114 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	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
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-
*09	39848	12201	-0-	-27647	-0-	12201	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

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-
09	3900 #	39	-0-	-3861	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

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-
*09	69166	12379	-0-	-56787	-0-	12379	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

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-
*09	31712	8140	-0-	-23572	-0-	8140	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

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-
*09	7696	1200	-0-	-6496	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

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-
*09	75040	15149	-0-	-59891	-0-	15149	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	47113	9142	-0-	-37971	-0-	9142	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
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-
*09	33652	7363	-0-	-26289	-0-	7363	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
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-
*09	44663	6577	-0-	-38086	-0-	6577	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
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-
09	4140 #	4010	-0-	-130	-0-	4010	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
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-
*09	53162	11695	-0-	-41467	-0-	11695	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
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-
*09	1304	314	-0-	-990	-0-	314	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
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-
*09	59068	13748	-0-	-45320	-0-	13748	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	30368	7606	-0-	-22762	-0-	7606	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*09	9499	9499	-0-	-0-	-0-	9499	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*09	74870	30456	-0-	-44414	-0-	17	1	30439	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*09	69067	20625	-0-	-48442	-0-	76	1	20549	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*09	26755	5432	-0-	-21323	-0-	5432	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
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-
09	5280	132	-0-	-5148	-0-	132	2		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

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-
*09	33088	33088	-0-	-0-	-0-	33088	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

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-
*09	35026	35026	-0-	-0-	-0-	35026	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

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-
*09	27612	27612	-0-	-0-	-0-	27612	2		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

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-
*09	10553	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

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-
09	960 #	726	-0-	-234	-0-	723	3	3 4	N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 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
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-
09	900 #	309	-0-	-591	-0-	308 3	1 4	Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

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-
*09	16180	16180	-0-	-0-	-0-	16180 3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

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-
*09	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1119 3	4 4	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

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-
09	2550 #	932	-0-	-1618	-0-	928 3	4 4	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

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-
*09	19600	19600	-0-	-0-	-0-	19600 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

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
09	5220 #	2377	-0-	-2843	-0-	2369 3	8 9	N	7	7	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
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
09	5040 #	4535	-0-	-505	-0-	4478	3	57	9	N	52	54	0			4

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

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-
*09	9477 R	9477	-0-	-0-	-0-	9477	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

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-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

04	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
*09	4481 R	4481	-0-	-0-	-0-	4395	3	86	9	Y	78	49	1			50

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
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
*09	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1100	3	19	9	Y	17	21	1			7

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

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
09	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					115

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	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-
09	300 N	146	-0-	-154	-0-	146	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

04	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-
09	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	1421	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
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-
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	45055	X	8759	-0-	-36296	-0-	8628	3	131	4	N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	24367	X	4788	-0-	-19579	-0-	4788	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 C RRCID -> 020460 COMPL. DATE 07/21/1954 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
09	14B2 EXT		44	-0-	44	44	22	2	22	9	N	20				210

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	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-
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
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
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	2	6	9	N	5					408

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 T RRCID -> 020409 COMPL. DATE 07/23/1948 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (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

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-
*09	700	N	455	-0-	-245	1848	455	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

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-
*09	438	N	70	-0-	-368	-0-	70	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
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									
*09	473 N	66	-0-	-407	-0-	2	1	34	3	Y	27	28	0			5
						30	9									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

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
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIN-SIMON OIL COMPANY 388776
CRUM, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 126702 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 2479 - 2610

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ICE WELL SERVICES, INC. 421860
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

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-
09	390 N	197	-0-	-193	-0-	197	3	N	-0-			-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

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-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

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-
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	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

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-
*09	4710	5230	-0-	520	520	5120	2	110	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

04	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-
*09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	506	1	3848	2	N	-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

04	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-
*09	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	506	1	4089	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

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	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-			-0-
07	7564	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-			-0-
08	5859 #	1892	-0-	-3967	-0-	1891	3			N	-0-			-0-
*09	3240 #	1371	-0-	-1869	-0-	1371	3			N	-0-			-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

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
09	17520 #	10852	-0-	-6668	-0-	10852	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

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-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					220

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

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
09	960 #	722	-0-	-238	-0-	696	2	26	9	Y	24	92	1			151

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

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
*09	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					125

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

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
09	1560 #	1366	-0-	-194	-0-	1353	2	13	9	Y	12	42	1			68

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

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-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

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
09	570 #	470	-0-	-100	-0-	467	2	3	9	Y	3	12	1			20

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	120 #	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

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
09	960 #	909	-0-	-51	-0-	817	2	92	9	N	84	163	1			119

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

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-
*09	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEBERY (SILURIAN) 53723 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
LINEBERRY GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 075396 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 20200 PERF. N/A

04	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-
09	1920	NO RPT	-0-	-1920	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	12210	X	12080	-0-	-130	-0-	12080	2			N	-0-					199

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
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
09	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	5303	2			N	-0-					28

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	7470	X	6922	-0-	-548	-0-	6922	2			N	-0-					65

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16241	2	3	9	N	3	144	1			34

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

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
09	5460 #	5046	-0-	-414	-0-	5046	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

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-
*09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	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

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-
09	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

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
09	10020 X	9884	-0-	-136	-0-	9884	3		N	-0-			80

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
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
09	3690	X	1665	-0-	-2025	-0-	1665	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

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
09	73830	X	71197	-0-	-2633	-0-	71130	2	67	9	N	61					136

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

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
09	20160	X	19632	-0-	-528	-0-	19617	2	15	9	N	14					164

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

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
09	10290	X	9893	-0-	-397	-0-	9893	3			N	-0-					33

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

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
09	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	3338	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

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									
09	27870	X	35	-0-	-27835	-0-	35	3			N	-0-					103

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

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
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
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	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
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
09	DLQ	G-10	4802	-0-	4802	9778	4770	2	32	9	N	29	180	1			47

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
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
09	33150	X	17334	-0-	-15816	-0-	17313	2	21	9	N	19	179	1			132

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	10320	X	4034	-0-	-6286	-0-	4034	2			N	-0-	178	1			13

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13167	2	140	9	N	127	169	1			86

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	11520	X	6694	-0-	-4826	-0-	470	1	6169	2	N	50	173	1			73
							55	9									

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2070	N	963	-0-	-1107	-0-	963	2			N	-0-					60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	6570	X	3213	-0-	-3357	-0-	470	1	2743	2	N	-0-					46

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3540	X	1187	-0-	-2353	-0-	1187	2			N	-0-					72

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
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
09	7500	X	3447	-0-	-4053	-0-	3446	2	1	9	N	1					116

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 04/22/1971 TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	185	2	1	9	N	1					20

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	10500		4688	-0-	-5812	-0-	4688	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

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
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	409	3	25	9	Y	23	25	0			6

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

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
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	857	3	3	9	N	3					98

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MABEE, J. E. -A- NCT-1 WELL #: 227 U RRCID -> 217361 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244

04	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

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									
*09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	300	1	2826	3	Y	3	2	0			1
						3	9									

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
REED C 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

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-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

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
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	438	3	13	9	Y	12					56

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

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
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	454	3	13	9	Y	12					56

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAC DER (YATES) //CONT.// 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

04	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-
*09	16468	16468	-0-	-0-	-0-	16468	2			N	-0-					-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
09	1590 #	900	-0-	-690	-0-	900	1			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

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-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					606

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	8010 X	7796	-0-	-214	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

04	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	107	-0-	107	379	15	1	77	3	Y	14					20
						15	9									
*09	551 N	172	-0-	-379	-0-	15	1	132	3	Y	23	28	1			15
						25	9									

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	94	-0-	94	351	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
*09	506 N	155	-0-	-351	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

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	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	3	N	-0-					-0-
*09	217 S	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

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	116	-0-	116	420	10	1	84	3	Y	20					78
						22	9									
*09	589 N	169	-0-	-420	-0-	10	1	145	3	Y	13					91
						14	9									

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

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	54	-0-	54	198	54	3			Y	-0-					-0-
*09	290 N	92	-0-	-198	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

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	156 N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	3	N	-0-					-0-
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	N	-0-					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	89	-0-	89	294	15	1	63	3	Y	10					54
						11	9									
08	DLQ G-10	111	-0-	111	405	15	1	77	3	Y	17					71
						19	9									
*09	570 N	165	-0-	-405	-0-	15	1	132	3	Y	16					87
						18	9									

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	N	11					15
						12	9									
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MARSH, S. (DELAWARE)            //CONT.//   57700 500   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: REEVES
  SONORAN ENERGY INC.             //CONT.// 802215
    HILL, GEORGE P. 38                WELL #:    1    RRCID -> 079081  COMPL. DATE 10/19/1978  TOTAL DEPTH  2950 PERF. 2834 -  2877
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
*09     6722 R      1081     -0-       -5641          -0-         470  1      533  2    Y        71       67  1                    4
                                                                   78  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)                  58682 600   NON-ASSOCIATED          49B                               CNTY: PECOS
  PINNACLE MINING CORPORATION             665684
    SULLIVAN "70"                     WELL #:    1    RRCID -> 161381  COMPL. DATE 12/21/1996  TOTAL DEPTH  4900 PERF. 4719 -  4770
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MCCANDLESS (TINSOL LIME)                  58890 830   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: PECOS
  LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.           490300
    ARCO "L"                          WELL #:    2    RRCID -> 054948  COMPL. DATE 03/18/1973  TOTAL DEPTH  3236 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MC COMB (ELLENBURGER)                     59030 500   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PECOS
  XTO ENERGY INC.                         945936
    MCCOMB, M. GAS UNIT               WELL #:    1    RRCID -> 099415  COMPL. DATE 11/24/1981  TOTAL DEPTH 25525 PERF.23622 - 24712
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
```

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

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																		
09	32100		30740	-0-	-1360	B	1831	30740	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

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-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SUTRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118797 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 25030 PERF.23980 - 24907

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																		
09	9150	N	-0-	-0-	-9150	B	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

04	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
*09	1654	N	1654	-0-	-0-		-0-	1625	2	29	9	Y	26	27	0			-0-

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

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
*09	2451	R	2451	-0-	-0-		-0-	2451	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

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-
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2857					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

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-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	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
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-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
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
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	671	3	3	9	N	3					134

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
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-
09	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
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-
09	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
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-
09	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
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-
09	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
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-
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	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-
09	3810	X	3469	-0-	-341	-0-	3469	2			N	-0-			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	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
*09	388564	X	388564	-0-	-0-	-0-	5220	1	383344	2	N	-0-			3

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	5764 R	5764	-0-	-0-	-0-	5722	3	42	9	N	38	177	1			213

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

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-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

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-
*09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	160	1	1337	2	N	299	32	1			267
						329	9									

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5194

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESA VISTA (MCKEE) 60746 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600 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-
09	510 X	401	-0-	-109	-0-	401	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	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-	8	1			-0-
07	2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					87
*05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	103	1			5
*06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					54
*07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	84	1			57
*08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					127
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	83	1			68

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
*10	2504 N	2030	-0-	-474	-0-	2030	2			Y	-0-					185
*11	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					185
*12	1922 X	1108	-0-	-814	-0-	1108	2			Y	-0-					185
*01	1922 X	1333	-0-	-589	-0-	1333	2			Y	-0-					185
*02	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					185
*03	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					185
*04	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					185
*05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	422	2	7	9	Y	6	110	1			81
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	Y	3					84
*07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					84
*08	T. A.	298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-					84
09	T. A.	287	-0-	287	585	287	2			Y	-0-					84

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					2
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 049298 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

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-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
U.S. NATIONAL WELL #: 1 U RRCID -> 046194 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

04	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					104
*11	3000	X	105	-0-	-2895	-0-	105	2			N	-0-					104
*12	3100	X	37	-0-	-3063	-0-	37	2			N	-0-					104
*01	1798	X	70	-0-	-1728	-0-	70	2			N	-0-					104
*02	112	X	29	-0-	-83	-0-	29	2			N	-0-					104
*03	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					104
*04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					104
*05	31	N	28	-0-	-3	-0-	21	2	7	9	N	6	63	1			47
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	N	5					52
*07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					52
*08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					52
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					52

COUCH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 049231 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

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-
09	750	N	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*09	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2		N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

04	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-
*09	23979 X	23979	-0-	-0-	-0-	23979	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

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-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

04	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-
09	1620 N	1021	-0-	-599	-0-	1021	2		N	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	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-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

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-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

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-
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

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-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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

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									
09	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	87	1	2411	3	Y	235	210	1			38
							259	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
*09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	112	1	3129	3	Y	307	276	1			44
							338	9									

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	4620	X	79	-0-	-4541	-0-	2	1	67	3	Y	9	18	1			5
							10	9									

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	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	35	1			14
							36	9									
*07	1364	N	518	-0-	-846	-0-	17	1	473	3	Y	25	23	1			16
							28	9									
*08	1426	N	37	-0-	-1389	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	16	1			-0-
09	720	N	178	-0-	-542	-0-	3	1	90	3	Y	77	66	1			11
							85	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT A WELL #: 1702H RRCID -> 177086 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 1888 PERF.12123 - 17175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12028 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	3	Y	528	462	1			81
							581	9									

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	390	N	7	-0-	-383	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	42	1	1163	3	Y	406	367	1			63
							447	9									

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
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									
*09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	60	1	1657	3	Y	742	698	1			117
							816	9									

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12177 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	2910	X	28	-0-	-2882	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	87	1	2409	3	Y	425	382	1			61
							468	9									

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11942 PERF.13257 - 19622

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									
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

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									
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	718	3	Y	312	282	1			48
							343	9									

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16282 PERF.12137 - 16163

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

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
*09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	374	3	1912	9	Y	1738	1555	1			188

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 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
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-
09	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

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
*09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1458	3	45	9	Y	41	40	1			9

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*09	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

04	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
*09	3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	3795	3	29	9	N	26					74

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

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
*09	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	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

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
09	630 #	3	-0-	-627	-0-	3	3			Y	-0-					48

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

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
09	750 #	741	-0-	-9	-0-	741	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

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-
*09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

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-
09	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

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-
*09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	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

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
*09	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONA LEHN STATE WELL #: 2 RRCID -> 173391 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4260 - 4395

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONA (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1170	N	621	-0-	-549	-0-	150	1	471	2	N	-0-					-0-

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					30
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					30

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
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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
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-
09	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	2067	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
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
*09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2283	2	77	9	Y	70	70	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
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
09	3360	X	3171	-0-	-189	-0-	3110	2	61	9	Y	55	55	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
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-
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	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
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	2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	2185	3	59	9	Y	54	56	1			6
09	2100 #	1625	-0-	-475	-0-	1578	3	47	9	Y	43	42	1			7

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750 #	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-
*09	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1830 #	1802	-0-	-28	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	26598	X	26598	-0-	-0-	-0-	26598	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	30	S	24	-0-	-6	-0-	24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	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

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-
09	840 N	692	-0-	-148	-0-	60	1	632	2	N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

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-
09	20400 X	18884	-0-	-1516	-0-	3600	1	15284	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

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-
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

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-
09	34050 X	7	-0-	-34043	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	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-
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	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
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	660	X	487	-0-	-173	-0-	487	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
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-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	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
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-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-			-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

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-
09	12270 X	10015	-0-	-2255	-0-	10015	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

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-
09	T. A.	20063	-0-	20063	41527	20063	2		N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

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-
09	T. A.	2852	-0-	2852	6155	2852	2		N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

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-
09	T. A.	1996	-0-	1996	4161	1996	2		N	-0-			-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

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-
*09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	11278	-0-	11278	22356	11278	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

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-
*09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

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
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-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

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
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					150

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

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
*09	3014	3014	-0-	-0-	-0-	2981	3	33	9	N	30					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-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

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-
09	2430	X	2313	-0-	-117	-0-	230	1	2083	2	N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

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-
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	-0-			-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

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-
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	240	1	1470	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

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-
09	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2			N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	7860	X	5164	-0-	-2696	-0-	229	1	4935	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

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-
09	9240	X	5186	-0-	-4054	-0-	230	1	4956	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

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-
*09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	317	1	6831	2	N	-0-					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

04	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
09	1920	#	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					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

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-
*09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

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
09	3000	#	2747	-0-	-253	-0-	2484	3	263	9	N	239	337	1			159

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
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-
09	17040	X	869	-0-	-16171	-0-	869	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

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-
09	17790	X	876	-0-	-16914	-0-	876	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

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-
*09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

PECOS -C- FEE WELL #: 1 RRCID -> 049279 COMPL. DATE 11/04/1970 TOTAL DEPTH 14270 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

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	196	-0-	-331	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

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-
09	7620	X	6068	-0-	-1552	-0-	6068	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	2790	X	1455	-0-	-1335	-0-	1455	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	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-
*09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	21360	X	-0-	-0-	-21360	-0-					N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	30000	X	27474	-0-	-2526	-0-	27474	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	11700	X	6715	-0-	-4985	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

04	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-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

04	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-																	
09	660	N	635	-0-	-25	B	-0-	635	2		N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

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-																	
09	270	N	257	-0-	-13	B	-0-	257	2		N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

YATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 058527 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 1380 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

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-																
09	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 2 RRCID -> 059219 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 1490 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

YATES, SUN "A" WELL #: 2 RRCID -> 059388 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1283 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

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-																
09	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
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
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-																	
*09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

STATE RIVERBED WELL #: 2 RRCID -> 071323 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALFF 64 WEST WELL #: 3 RRCID -> 087887 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1349 - 1416

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-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE RIVERBED WELL #: 1 RRCID -> 069640 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 1455 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALFF "66-W" WELL #: 1 RRCID -> 074062 COMPL. DATE 11/12/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONLAW (QUEEN) //CONT.// 67381 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
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
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-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

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-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

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-
09	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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

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
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	23	2	105	9	N	95				192

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

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-
09	15990	X	12886	-0-	-3104	-0-	12886	2			N	-0-				-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

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-
09	15690	X	14155	-0-	-1535	-0-	14155	2			N	-0-				-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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
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
09	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-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
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-
09	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
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
09	21870	X	NO RPT	-0-	-21870	-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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
*10	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					3
*11	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	0	W	249	-0-	249	249	249	3			N	-0-					3
*07	0	W	4521	-0-	4521	4770	4521	3			N	-0-					3
*08	0	W	2866	-0-	2866	7636	2866	3			N	-0-					3
09	0	W	4372	-0-	4372	12008	4372	3			N	-0-					3

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

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
09	2100	X	698	-0-	-1402	-0-	650	3	48	9	N	44	170	1			134

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

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-	13	3	101	9	Y	92	93	1			4
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	204	190	1			18

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

04	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
*09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3853	3	67	9	Y	61					110

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

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
09	5700 X	4043	-0-	-1657	-0-	3907	3	136	9	N	124					265

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

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-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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
*09	5323 X	2772	-0-	-2551	-0-	2738	3	34	9	Y	31	25	0			44

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

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
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-	1	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

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-
09	1920 N	1683	-0-	-237	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

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
09	11010 X	3193	-0-	-7817	-0-	3178	3	15	9	Y	14	11	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

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
*09	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6459	3	139	9	Y	126	137	0			17

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

04	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
*09	18521 X	3873	-0-	-14648	-0-	3837	3	36	9	Y	33	36	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

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
09	10020 X	4861	-0-	-5159	-0-	4744	3	117	9	Y	106	109	0			25

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

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
09	11580 X	4998	-0-	-6582	-0-	4819	3	179	9	Y	163	167	0			39

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4600	3	68	9	Y	62	61	0			15

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

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
09	360	N	131	-0-	-229	-0-	131	3			Y	-0-	2	0			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

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
*09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6569	3	90	9	Y	82	68	0			43

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

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
*09	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14655	3	119	9	Y	108	113	0			26

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

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
*09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2838	3	36	9	Y	33	35	0			8

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

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
*09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	5967	3	191	9	Y	174	166	0			92

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

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
09	9870	X	8647	-0-	-1223	-0-	8500	3	147	9	Y	134	71	0			121

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

04	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
09	9630	X	6812	-0-	-2818	-0-	6681	3	131	9	Y	119	116	0			16

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

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
*09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4105	3	99	9	Y	90	97	0			12

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

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
09	9780	X	8315	-0-	-1465	-0-	8270	3	45	9	Y	41	42	0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 905H RRCID -> 172686 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12018 - 15783

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
*09	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11473	3	52	9	Y	47	48	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

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
09	8610	X	8457	-0-	-153	-0-	8425	3	32	9	Y	29	34	0			7

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

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
*09	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8354	3	165	9	Y	150	148	0			20

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1918H RRCID -> 173519 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4794	3	29	9	Y	26	28	0			4

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

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
09	4680 X	4525	-0-	-155	-0-	4294	3	231	9	Y	210	213	0			110

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

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
09	4860 X	4821	-0-	-39	-0-	4702	3	119	9	Y	108	114	0			14

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

04	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
09	3720 X	2722	-0-	-998	-0-	2441	3	281	9	Y	255	276	0			34

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

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
09	7290 X	6766	-0-	-524	-0-	6734	3	32	9	Y	29	30	0			7

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5074	3	2	9	Y	2	6	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

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
*09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5876	3	98	9	Y	89	80	0			21

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

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
09	18180	X	13576	-0-	-4604	-0-	13470	3	106	9	Y	96	101	0			13

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

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
*09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6364	3	154	9	Y	140	148	0			19

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

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
*09	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	15867	3	266	9	Y	242	227	0			58

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

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
09	10260	X	10217	-0-	-43	-0-	10066	3	151	9	Y	137	145	0			18

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

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
*09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4738	3	195	9	Y	177	189	0			24

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	4320 X	3058	-0-	-1262	-0-	3003	3	55	9	Y	50	50	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
RAYDEN 695567
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

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-
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

04	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
09	900 N	731	-0-	-169	-0-	722	3	9	9	N	8					33

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					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

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
09	2370 #	2098	-0-	-272	-0-	2035	2	63	9	N	57					164

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

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
09	2280 #	1595	-0-	-685	-0-	1533	3	62	9	N	56					148

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

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
09	750 X	521	-0-	-229	-0-	521	2			N	-0-					144

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

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
09	4020 X	4011	-0-	-9	-0-	3980	2	31	9	Y	28	44	1			14

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY, ROY E., JR. 463260
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	510 #	442	-0-	-68	-0-	442	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

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-
09	DLQ G-10	349	-0-	349	698	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

8014 JV-P GRANDE WELL #: 4 RRCID -> 135018 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16864 - 17012

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	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

WJC, INC. 888140
8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

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-
09	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

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
09	930 N	331	-0-	-599	-0-	318	2	13	9	N	12					34

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1350 N	137	-0-	-1213	-0-	133	3	4	9	N	4					4

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

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
09	3030 #	822	-0-	-2208	-0-	796	3	26	9	N	24					132

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

04	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-
09	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

04	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-
09	10740 #	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	24	1	890	2	N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 200075 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7088 - 7113

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	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

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-
*09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1020 #	697	-0-	-323	-0-	623	3	74	9	N	67	169	1			106

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

04	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
09	7290 X	3890	-0-	-3400	-0-	96	1	3794	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

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
*09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					10

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

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-
09	3930 X	3444	-0-	-486	-0-	3444	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

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-
*09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	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

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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

04	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-
09	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

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-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

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-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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-
09	14	N	2	-0-	-12	-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY, 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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

04	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
09	1200	N	524	-0-	-676	-0-	524	3			N	-0-					36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. 840313
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175933 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3932 - 3940

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
09	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

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
*09	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	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

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-
09	390 X	298	-0-	-92	-0-	298	2	N	-0-			-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TOAD A WELL #: 1Q RRCID -> 180962 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

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-
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

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-
09	180 X	148	-0-	-32	-0-	148	2		N	-0-			-0-

HOLT, O. B. JR. WELL #: 2Q RRCID -> 184098 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3896 - 3914

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-
09	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

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

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-
09	1170 N	1036	-0-	-134	-0-	1036	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2		N	-0-			-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

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-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

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-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*09	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

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-
09	2820	X	785	-0-	-2035	-0-	300	1	485	3	N	-0-					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

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-
09	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	1			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
09	4980 X	3686	-0-	-1294	-0-	104	1	3582	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

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-
09	1290 X	1042	-0-	-248	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

04	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
*09	18688	18688	-0-	-0-	-0-	18624	3	64	9	N	58					180

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

*10	0 W	-0-	-0-	-0-	23321					N	-0-					-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	23321					N	-0-					-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	23321					N	-0-					-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	23321					N	-0-					-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	23321					N	-0-					-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	23321					N	-0-					-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	23321					N	-0-					-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	23321					N	-0-					-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	23321					N	-0-					-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	23321					N	-0-					-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	23321					N	-0-					-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	23321					N	-0-					-0-

GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

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	4613	-0-	-10327	-0-	41	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	4251	-0-	4251	4251	62	1	3840	3	N	317	363	1			578
						349	9									
*09	INC G-10	3560	-0-	3560	7811	60	1	3238	3	N	238	6	0	513	1	297
						262	9									

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
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	18583	-0-	-36677	-0-	61	1	17234	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	17350	-0-	17350	17350	24	1	16169	3	N	1052	910	1			743
						1157	9									
*09	INC G-10	18567	-0-	18567	35917	30	1	17471	3	N	969	23	0	912	1	777
						1066	9									

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

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	13331	-0-	-25549	-0-	41	1	11419	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	14770	-0-	-14866	-0-	62	1	13087	3	N	1474	1761	1			473
						1621	9									
*09	19500 X	12988	-0-	-6512	-0-	60	1	11469	3	N	1326	17	0	1378	1	404
						1459	9									

DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10536 - 14635

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	29670	-0-	29670	566613	465	1	24886	3	N	2231	2002	1			611
						1865	4	2454	9							
*09	SHUT IN	42354	-0-	42354	608967	450	1	39858	3	N	1645	1659	1			597
						236	4	1810	9							

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	11775	-0-	11775	53753	55	1	10361	3	N	1235	1622	1			1099
						1359	9									
07	SHUT IN	8207	-0-	8207	61960	56	1	6574	3	N	1031	1445	1			685
						443	4	1134	9							
08	SHUT IN	8540	-0-	8540	70500	41	1	7424	3	N	977	903	1			759
						1075	9									
*09	SHUT IN	7670	-0-	7670	78170	25	1	6662	3	N	894	15	0	543	1	1095
						983	9									

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10177 - 15023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11206 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	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	6360	-0-	6360	78338	15	1	5168	3	N	1070	874	1			481
						1177	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	78338					N	NO RPT					481

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	12801	-0-	12801	79609	41	1	6951	3	N	5281	5368	1			673
						5809	9									
07	SHUT IN	8670	-0-	8670	88279	58	1	5111	3	N	2557	2346	1			884
						688	4	2813	9							
08	SHUT IN	6329	-0-	6329	94608	30	1	4384	3	N	1741	2148	1			477
						1915	9									
*09	SHUT IN	6207	-0-	6207	100815	4272	3	1935	9	N	1759	14	0	1594	1	628

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	11	1	964	3	N	149					309
						164	9									
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	35980					N	-0-					309
08	SHUT IN	2836	-0-	2836	38816	16	1	2459	3	N	328	356	1			281
						361	9									
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	38816					N	1	1	0			281

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

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	17607	-0-	-59493	-0-	61	1	15027	3	N	2290	2512	1			591
						2519	9									
07	79670 X	14247	-0-	-65423	-0-	56	1	11557	3	N	1909	1976	1			524
						534	4	2100	9							
08	35371 X	6479	-0-	-28892	-0-	8	1	5530	3	N	855	745	1			634
						941	9									
*09	29490 X	12382	-0-	-17108	-0-	28	1	10590	3	N	1604	22	0	1487	1	729
						1764	9									

COTTONWOOD 53-43 WELL #: 1H RRCID -> 268248 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9397 - 13560

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-
09	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

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-
09	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

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	5043	-0-	-104067	-0-	27	1	4413	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	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	3	1	2051	3	N	592	168	1			623
						651	9									
*09	26670 X	9638	-0-	-17032	-0-	21	1	8233	3	N	1258	7	0	1648	1	226
						1384	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	37049	-0-	-141945	-0-	375	1	33717	3	N	2379	2424	1			473
						340	4	2617	9							
*09	173220 X	28830	-0-	-144390	-0-	390	1	25955	3	N	1966	1696	1			743
						322	4	2163	9							

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10131 PERF. N/A

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	49935	-0-	49935	141745	56	1	45906	3	N	3612	3801	1			482
						3973	9									
*07	SHUT IN	52934	-0-	52934	194679	49551	3	3383	9	N	3075	2852	1			705
*08	SHUT IN	57076	-0-	57076	251755	62	1	53898	3	N	2833	2786	1			752
						3116	9									
*09	SHUT IN	47121	-0-	47121	298876	60	1	44413	3	N	2407	62	0	2360	1	737
						2648	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 10583 PERF. N/A

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	37705	-0-	37705	114646	56	1	33516	3	N	3757	3973	1			523
						4133	9									
07	SHUT IN	25939	-0-	25939	140585	45	1	22929	3	N	2541	2420	1			644
						170	4	2795	9							
*08	SHUT IN	25318	-0-	25318	165903	39	1	22752	3	N	2297	2332	1			609
						2527	9									
09	SHUT IN	17845	-0-	17845	183748	60	1	15577	3	N	2007	49	0	1956	1	611
						2208	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

04	181980 X	NO RPT	-0-	-181980	-0-	N	NO RPT	-0-
05	188046 X	NO RPT	-0-	-188046	-0-	N	NO RPT	-0-
06	181980 X	NO RPT	-0-	-181980	-0-	N	NO RPT	-0-
07	188046 X	NO RPT	-0-	-188046	-0-	N	NO RPT	-0-
08	188046 X	NO RPT	-0-	-188046	-0-	N	NO RPT	-0-
09	181980 X	NO RPT	-0-	-181980	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3111					N	-0-					47
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3111					N	-0-	47	5			-0-
*06	SHUT IN	3891	-0-	3891	7002	6	1	3732	3	N	138					138
						152	9									
07	SHUT IN	13691	-0-	13691	20693	27	1	11624	3	N	439					577
						1557	4	483	9							
*08	SHUT IN	17156	-0-	17156	37849	62	1	16624	3	N	427	378	1			626
						470	9									
*09	SHUT IN	13478	-0-	13478	51327	60	1	13056	3	N	329	29	0	578	1	348
						362	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 10899 PERF. N/A

03	SHUT IN	13527	-0-	13527	13527	11049	2	1387	4	N	992					992
						1091	9									
04	SHUT IN	31532	-0-	31532	45059	27353	2	4179	9	N	3799	4387	1			404
05	SHUT IN	37241	-0-	37241	82300	33459	2	3782	9	N	3438	3071	1			771
*06	SHUT IN	43954	-0-	43954	126254	57	1	39255	3	N	4220	4402	1			589
						4642	9									
07	SHUT IN	19525	-0-	19525	145779	27	1	17782	3	N	1551	1723	1			417
						1706	9									
*08	SHUT IN	22836	-0-	22836	168615	21	1	20537	3	N	2071	1951	1			537
						2278	9									
09	SHUT IN	27822	-0-	27822	196437	60	1	25685	3	N	1888	39	0	1816	1	570
						2077	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF. N/A

12	SHUT IN	19512	-0-	19512	19512	18470	4	1042	9	N	947	924	1			23
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19512					N	-0-					23
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19512					N	-0-					23
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19512					N	-0-					23
04	SHUT IN	13406	-0-	13406	32918	12616	2	790	9	N	718	183	1			558
05	SHUT IN	79098	-0-	79098	112016	69655	2	1775	4	N	6971	6495	1			1034
						7668	9									
06	SHUT IN	70339	-0-	70339	182355	81	1	62307	3	N	5939	6302	1			671
						1418	4	6533	9							
07	SHUT IN	101567	-0-	101567	283922	90	1	93589	3	N	6785	6474	1			982
						424	4	7464	9							
08	SHUT IN	92484	-0-	92484	376406	81	1	86017	3	N	5650	5788	1			844
						171	4	6215	9							
09	SHUT IN	96082	-0-	96082	472488	90	1	90071	3	N	5296	5532	1			608
						95	4	5826	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55711					N	-0-					95
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55711					N	-0-					95
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55711					N	-0-					95
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55711					N	-0-					95
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55711					N	-0-					95
03	SHUT IN	84423	-0-	84423	140134	75173	2	4257	4	N	4539	4291	1			343
						4993	9									
04	SHUT IN	178537	-0-	178537	318671	166680	2	653	4	N	10185	10081	1			447
						11204	9									
05	SHUT IN	113202	-0-	113202	431873	105049	2	560	4	N	6903	5865	1			1485
						7593	9									
06	SHUT IN	115710	-0-	115710	547583	450	1	107876	3	N	6713	6927	1			1271
						7384	9									
07	SHUT IN	128021	-0-	128021	675604	393	1	119453	3	N	7432	8250	1			453
						8175	9									
*08	SHUT IN	114200	-0-	114200	789804	465	1	106342	3	N	6721	6289	1			885
						7393	9									
*09	898769 X	108965	-0-	-789804	-0-	450	1	101684	3	N	6210	6510	1			585
						6831	9									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

02	SHUT IN	25063	-0-	25063	25063	19049	2	2238	4	N	3433	3052	1			381
						3776	9									
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	25063					N	1	183	1			199
04	SHUT IN	15569	-0-	15569	40632	12820	2	2749	9	N	2499	2444	1			254
05	SHUT IN	19846	-0-	19846	60478	16823	2	238	4	N	2532	2023	1			763
						2785	9									
06	SHUT IN	15535	-0-	15535	76013	38	1	12823	3	N	2431	2758	1			436
						2674	9									
07	SHUT IN	11458	-0-	11458	87471	50	1	8615	3	N	1954	1630	1			760
						644	4	2149	9							
*08	SHUT IN	9995	-0-	9995	97466	62	1	8078	3	N	1686	1814	1			632
						1855	9									
09	SHUT IN	9299	-0-	9299	106765	60	1	7477	3	N	1602	20	0	1831	1	383
						1762	9									

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

02	SHUT IN	26866	-0-	26866	26866	20892	2	3416	4	N	2325	1630	1			695
						2558	9									
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	26866					N	-0-	568	1			127
04	SHUT IN	13665	-0-	13665	40531	12226	2	1439	9	N	1308	1112	1			323
05	SHUT IN	25716	-0-	25716	66247	23487	2	2229	9	N	2026	1690	1			659
06	SHUT IN	57	-0-	57	66304	3	1	52	3	N	-0-	374	1			285
						2	4									
07	SHUT IN	98	-0-	98	66402	6	3	77	4	N	14					299
						15	9									
*08	SHUT IN	229	-0-	229	66631	4	1	201	3	N	22	184	1			137
						24	9									
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	66631					N	23					160

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	7473	-0-	7473	7473	7020	4	453	9	N	412					412
03	SHUT IN	16258	-0-	16258	23731	7919	2	6846	4	N	1357	1572	1			197
						1493	9									
04	SHUT IN	31096	-0-	31096	54827	28735	2	2361	9	N	2146	1067	1			1276
05	SHUT IN	45642	-0-	45642	100469	42217	2	3425	9	N	3114	2769	1			1621
06	SHUT IN	29605	-0-	29605	130074	41	1	27369	3	N	1995	2583	1			1033
						2195	9									
07	SHUT IN	12337	-0-	12337	142411	44	1	10093	3	N	959	1101	1			891
						1145	4	1055	9							
*08	SHUT IN	14360	-0-	14360	156771	62	1	13088	3	N	1100	1225	1			766
						1210	9									
09	SHUT IN	19981	-0-	19981	176752	60	1	18636	3	N	1168	21	0	920	1	993
						1285	9									

ESSMAN C9-20 WELL #: RRCID -> 270566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11460 - 15888

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

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-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

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
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	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-																	
09	2220	N	1118	-0-	-1102 B	-0-	1111	3	7	9	N	6					25

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

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-																	
09	600	N	302	-0-	-298 B	-0-	300	3	2	9	N	2					11

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

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-
09	8970	X	7453	-0-	-1517	-0-	7453	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

04	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-
09	37560	X	34039	-0-	-3521	-0-	300	1	33739	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 17686 PERF.14172 - 14401

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
*09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN) 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA B-55 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	16620 #	7022	-0-	-9598	-0-	101	1	6918	2	N	3	3	8			42
						3	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

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-
09	306360 X	279332	-0-	-27028	-0-	279332	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

04	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-
09	18510 X	17967	-0-	-543	-0-	17967	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

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-
09	3330 X	3101	-0-	-229	-0-	169	1	2932	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

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-
09	6450 X	4021	-0-	-2429	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1950	X	1912	-0-	-38	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

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-
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

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-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

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-
09	1080	N	986	-0-	-94	-0-	54	1	932	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

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-
*09	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

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-
09	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	56	1	971	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

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-
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	47	1	816	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

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-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

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-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

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-
09	1590	N	1421	-0-	-169	-0-	77	1	1344	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

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-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

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-
09	990	N	951	-0-	-39	-0-	52	1	899	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	990 N	935	-0-	-55	-0-	935	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

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-
*09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	128	1	2228	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

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-
*09	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

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-
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	49	1	849	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

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-
09	T. A.	2534	-0-	2534	5356	2534	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

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-
*09	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

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-
09	480 N	275	-0-	-205	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	80	1	1390	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

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-
*09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	129	1	2250	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

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-
09	2340	N	2160	-0-	-180	-0-	20	1	2140	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

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-
09	1890	N	1677	-0-	-213	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

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-
*09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

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-
*09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

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-
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	42	1	727	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	129	1	2239	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

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-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

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-
09	2430 N	2413	-0-	-17	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

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-
09	T. A.	5605	-0-	5605	11431	5605	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

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-
09	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	84	1	1460	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

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-
09	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

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-
*09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	142	1	2474	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

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-
09	1740 X	1323	-0-	-417	-0-	72	1	1251	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

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-
09	T. A.	13049	-0-	13049	26618	13049	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

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-
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

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-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

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-
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	45	1	780	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

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-
09	600	N	495	-0-	-105	-0-	27	1	468	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

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-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

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-
09	2340	N	2129	-0-	-211	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

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							
09	15720	X	14936	-0-	-784	-0-	812	1	14122	2	N	2			47
							2	9							

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

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-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

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-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	54	1	943	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

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-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

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-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	26	1	457	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	73	1	1267	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

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-
09	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

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-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

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-
09	2550 N	2408	-0-	-142	-0-	131	1	2277	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

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-
*09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

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-
09	3810 X	3619	-0-	-191	-0-	197	1	3422	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

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-
09	1080 N	794	-0-	-286	-0-	43	1	751	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	900	N	857	-0-	-43	-0-	47	1	810	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

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-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

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-
09	3000	X	2806	-0-	-194	-0-	153	1	2653	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

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-
09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	58	1	1013	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

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-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	684	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

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-
09	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	93	1	1623	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

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-
*09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	132	1	2288	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	3090	X	2869	-0-	-221	-0-	41	1	2828	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

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-
09	2700	N	2588	-0-	-112	-0-	141	1	2447	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

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-
09	5040	X	4497	-0-	-543	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

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-
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

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-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

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-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

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-
09	3510	X	3381	-0-	-129	-0-	184	1	3197	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

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-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

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-
09	6180	X	5991	-0-	-189	-0-	326	1	5665	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

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-
09	840	N	730	-0-	-110	-0-	40	1	690	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

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-
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	43	1	756	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

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-
09	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	74	1	1279	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

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-
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	46	1	800	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	900 N	848	-0-	-52	-0-	46	1	802	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

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-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

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-
09	2130 N	1422	-0-	-708	-0-	77	1	1345	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

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-
09	1890 N	1737	-0-	-153	-0-	94	1	1643	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

04	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-
09	2730 N	2602	-0-	-128	-0-	141	1	2461	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

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-
*09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

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-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

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	52039	X	52039	-0-	-0-	-0-	24	1	52015	2	Y	-0-					47
*09	49236	X	49236	-0-	-0-	-0-	49236	2			Y	-0-					47

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

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-
09	4920	X	4690	-0-	-230	-0-	255	1	4435	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

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-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

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-
09	5580	X	5193	-0-	-387	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	91	1	1587	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

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-
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	23	1	404	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

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-
09	3330	X	3102	-0-	-228	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

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-
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

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-
09	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	67	1	1161	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1140	N	941	-0-	-199	-0-	51	1	883	2	N	6					125
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

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-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

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-
09	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	111	1	1931	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

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-
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

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-
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	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
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-
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	808	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
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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	45	1	789	2	Y	13					52
							14	9									
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	43	1	740	2	Y	14					66
							15	9									

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	177	1	3074	2	N	-0-					37

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1740	N	1221	-0-	-519	-0-	66	1	1155	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

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-
*09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1150	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

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-
09	1950 N	1807	-0-	-143	-0-	1807	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

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-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	12	1	204	2	N	-0-			-0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	57 1 28 9	1072 2	N	25	170 1		44
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	58 1 25 9	1093 2	N	23			67
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	56 1 22 9	1032 2	N	20			87
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	59 1 24 9	1059 2	N	22			109
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	59 1 24 9	1052 2	N	22	91 1		40
09	930 N	822	-0-	-108	-0-	44 1 4 9	774 2	N	4			44

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6744 - 8232

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-
*09	239 X	12	-0-	-227	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

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-
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	21 1	363 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

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-
09	480 N	388	-0-	-92	-0-	21 1	367 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

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-
09	2640 N	2527	-0-	-113	-0-	137 1	2390 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

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-
*09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	67	1	1168	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

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-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

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-
09	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	80	1	1399	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

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									
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	151	2	N	5					32
						6	9									

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

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-
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

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-
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	48	1	843	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

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									
*09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	195	1	3394	2	N	43					73
							47	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

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-
09	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	99	1	1728	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

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-
09	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	99	1	1725	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

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-
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	62	1	1081	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	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-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

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-
09	600	N	502	-0-	-98	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

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-
09	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	90	1	1568	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

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-
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

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-
09	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	152	1	2648	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

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-
09	960	N	743	-0-	-217	-0-	40	1	703	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

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-
09	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	70	1	1218	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

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-
09	4380	X	3865	-0-	-515	-0-	210	1	3655	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

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-
09	5760	X	5181	-0-	-579	-0-	282	1	4899	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

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-
09	960	N	525	-0-	-435	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

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-
09	1020	N	920	-0-	-100	-0-	50	1	870	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

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-
09	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	98	1	1708	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	2730	X	2580	-0-	-150	-0-	2560	2	20	9	Y	18					73

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

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-
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	62	1	1083	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

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-
09	900	N	747	-0-	-153	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

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-
09	1050	N	964	-0-	-86	-0-	52	1	912	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

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-
09	3270	X	3146	-0-	-124	-0-	171	1	2975	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

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-
09	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

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-
09	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	91	1	1592	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

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-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

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-
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	60	1	1047	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

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-
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

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-
09	4050	X	3665	-0-	-385	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	87	1	1516	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	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
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-
09	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	134	1	2338	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
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-
09	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

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-
09	5220 X	3958	-0-	-1262	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

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-
*09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	159	1	2765	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

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-
09	3000 X	2866	-0-	-134	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

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-
09	62130 X	60417	-0-	-1713	-0-	60417	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

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-
09	1620 N	1237	-0-	-383	-0-	67	1	1170	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

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-
*09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	175	1	3049	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	4530	X	4508	-0-	-22	-0-	245	1	4263	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

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-
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

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-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

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-
09	4830	X	4635	-0-	-195	-0-	252	1	4383	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

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-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

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-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

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-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

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-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

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-
09	4740	X	4198	-0-	-542	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

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-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

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-
09	1770	N	771	-0-	-999	-0-	42	1	729	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

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-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

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-
09	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	87	1	1513	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	69	1	1194	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

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-
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

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-
*09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

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-
*09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

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-
*09	2611 X	252	-0-	-2359	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

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-
09	6540 X	5604	-0-	-936	-0-	5604	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

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-
09	5310 X	4713	-0-	-597	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	71	1	1240	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

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-
09	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	73	1	1275	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

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-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	45	1	781	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

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-
09	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	206	1	3588	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

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-
09	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	90	1	1560	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

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-
09	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	111	1	1938	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

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-
09	5910	X	5507	-0-	-403	-0-	5507	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	5100	X	4656	-0-	-444	-0-	253	1	4399	2	N	4					32
							4	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	54	1	946	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	148	1	2581	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

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-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

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									
*09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	94	1	1644	2	N	20					97
							22	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

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-
09	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	206	1	3584	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

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-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

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-
09	2700	X	2559	-0-	-141	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

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-
*09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	72	1	1259	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

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-
09	4500 X	4029	-0-	-471	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

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-
09	2640 N	1525	-0-	-1115	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

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-
09	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

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-
09	3870 X	3144	-0-	-726	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

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-
09	690 N	618	-0-	-72	-0-	34	1	584	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	5820 X	5701	-0-	-119	-0-	5701	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

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-
09	3810 X	3677	-0-	-133	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

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-
09	5160 X	4735	-0-	-425	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

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-
09	5370 X	5119	-0-	-251	-0-	278	1	4841	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

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-
09	1170 N	815	-0-	-355	-0-	44	1	771	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

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-
*09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	165	1	2863	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

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-
09	3090 X	2935	-0-	-155	-0-	160	1	2775	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	4320 X	4060	-0-	-260	-0-	221	1	3839	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

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-
09	3990 X	3617	-0-	-373	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

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-
09	3750 X	2987	-0-	-763	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

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-
*09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

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	1951	-0-	-281	-0-	104	1	1836	2	N	10					97
						11	9									
*09	2130 N	1961	-0-	-169	-0-	107	1	1854	2	N	-0-					97

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

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-
09	5850 X	5403	-0-	-447	-0-	294	1	5109	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	38	1	664	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

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-
09	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	68	1	1181	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

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-
09	2220 N	2145	-0-	-75	-0-	117	1	2028	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

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-
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	20	1	346	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

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-
*09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	88	1	1535	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

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-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

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-
09	630 N	578	-0-	-52	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	5460	X	5103	-0-	-357	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

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-
09	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

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-
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

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-
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

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-
*09	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	149	1	6214	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

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-
09	3180	X	3154	-0-	-26	-0-	171	1	2983	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	9360	X	8918	-0-	-442	-0-	47	1	8849	2	Y	20					38
							22	9									

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

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-
*09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	31	1	6269	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

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-
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	32	1	560	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

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-
09	4290	X	3658	-0-	-632	-0-	199	1	3459	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

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-
*09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	118	1	4990	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

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-
09	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	87	1	1508	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	64	1	1110	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

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-
*09	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

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-
09	T. A.	5613	-0-	5613	11521	5613	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

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
09	2310 N	2203	-0-	-107	-0-	120	1	2083	2	N	-0-					62

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

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
09	4290 X	3451	-0-	-839	-0-	24	1	3427	2	Y	-0-					68

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

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-
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

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-
09	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	5790 X	5221	-0-	-569	-0-	5221	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

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-
09	360 N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

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-
09	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	74	1	1290	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

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-
09	5070 X	4740	-0-	-330	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

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-
09	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	67	1	1170	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

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-
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	27	1	464	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	3960	X	3709	-0-	-251	-0-	202	1	3507	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	7350	X	6909	-0-	-441	-0-	165	1	6724	2	Y	18					78
							20	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	7290	X	6382	-0-	-908	-0-	347	1	6035	2	N	-0-					-0-

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
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									
09	3510	X	3352	-0-	-158	-0-	182	1	3164	2	N	5					70
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	48	1	835	2	N	-0-					23

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	27	1	476	2	N	-0-					43

WEST RANCH WELL #: 6052 RRCID -> 234730 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3538 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	113	1	1968	2	N	110					210
							121	9									

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	7140	X	6565	-0-	-575	-0-	357	1	6208	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	2400	N	2186	-0-	-214	-0-	118	1	2058	2	N	9	61	1			30
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

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-
09	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	78	1	1351	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

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-
09	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	99	1	1723	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

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-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	23	1	397	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

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-
09	10140	X	8559	-0-	-1581	-0-	465	1	8094	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

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-
09	22140	X	20231	-0-	-1909	-0-	20231	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	2040	N	1054	-0-	-986	-0-	57	1	997	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

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-
09	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	113	1	1965	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

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-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

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-
09	48480	X	32389	-0-	-16091	-0-	32389	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

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-
09	15960	X	6895	-0-	-9065	-0-	375	1	6520	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

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-
09	7590	X	7212	-0-	-378	-0-	392	1	6820	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

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-
09	810	N	672	-0-	-138	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	4590 X	3179	-0-	-1411	-0-	173	1	3006	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

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-
09	7440 X	6075	-0-	-1365	-0-	72	1	6003	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

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-
09	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	73	1	1279	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

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-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

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-
09	1050 N	914	-0-	-136	-0-	50	1	864	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

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-
09	4710 X	4300	-0-	-410	-0-	234	1	4066	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

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-
09	3480 X	3214	-0-	-266	-0-	175	1	3039	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	5010 X	4832	-0-	-178	-0-	263	1	4569	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

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-
09	15450 X	11553	-0-	-3897	-0-	11553	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

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-
*09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

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-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

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-
09	2310 N	2231	-0-	-79	-0-	121	1	2110	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

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-
09	11400 X	9461	-0-	-1939	-0-	9461	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

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-
09	7830 X	7210	-0-	-620	-0-	392	1	6818	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	2460	X	2149	-0-	-311	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	96	1	1672	2	N	16					28
							18	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	68	1	1181	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	9600	X	7401	-0-	-2199	-0-	7401	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	104	1	1818	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

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-
09	750	N	674	-0-	-76	-0-	37	1	637	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

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-
09	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	90	1	1570	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

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-
09	5040	X	4329	-0-	-711	-0-	235	1	4094	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

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-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

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-
09	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	190	1	3306	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

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-
09	2370	N	2301	-0-	-69	-0-	125	1	2176	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3720 X	3242	-0-	-478	-0-	176	1	3066	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

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-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

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-
*09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1332	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

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-
09	4860 X	4559	-0-	-301	-0-	248	1	4311	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

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-
09	1380 N	1272	-0-	-108	-0-	69	1	1203	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

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-
09	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	93	1	1618	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
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									
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	31	1	531	2	N	45					88
							50	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

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-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

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-
*09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

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-
09	1800	N	1731	-0-	-69	-0-	94	1	1637	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

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-
09	13380	X	11559	-0-	-1821	-0-	11559	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

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-
09	5670	X	5143	-0-	-527	-0-	280	1	4863	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
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-
09	11190 X	10759	-0-	-431	-0-	585	1	10174	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

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-
09	2340 N	2171	-0-	-169	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

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-
09	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	62	1	1085	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

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-
*09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

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-
09	3030 X	2697	-0-	-333	-0-	147	1	2550	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

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-
09	2160 X	1911	-0-	-249	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

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-
09	12120 X	9976	-0-	-2144	-0-	9976	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
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-
09	9210 X	8040	-0-	-1170	-0-	8040	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

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-
09	17100 X	15555	-0-	-1545	-0-	846	1	14709	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

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-
09	3840 X	3442	-0-	-398	-0-	187	1	3255	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

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-
09	4200 X	3782	-0-	-418	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

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-
09	3180 X	2931	-0-	-249	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

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-
09	540 N	471	-0-	-69	-0-	26	1	445	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
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-
09	20430 X	17086	-0-	-3344	-0-	17086	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

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-
09	1110 N	954	-0-	-156	-0-	52	1	902	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

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									
09	1200 N	1099	-0-	-101	-0-	60	1	1038	2	N	1					28
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

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-
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

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-
09	3780 X	3762	-0-	-18	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

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-
09	10950 X	9356	-0-	-1594	-0-	9356	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
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-
09	4320	X	3817	-0-	-503	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

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-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

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-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

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-
09	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	76	1	1317	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

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
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	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
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-
09	390 N	298	-0-	-92	-0-	16	1	282	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

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
*09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	72	1	1249	2	N	-0-			17

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

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-
09	5220 X	4113	-0-	-1107	-0-	4113	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

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-
*09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

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-
09	2580 X	2293	-0-	-287	-0-	2293	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

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-
09	3450 X	3161	-0-	-289	-0-	172	1	2989	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
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-
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	93	1	1611	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

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
09	3690	X	2476	-0-	-1214	-0-	56	1	2420	2	Y	-0-					55

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

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-
09	T. A.		7565	-0-	7565	15289	7565	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

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									
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	15					62
							17	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
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									
09	5760	X	5102	-0-	-658	-0-	5078	2	24	9	Y	22					50

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

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-
09	1050	N	888	-0-	-162	-0-	48	1	840	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

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-
09	870	N	789	-0-	-81	-0-	43	1	746	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

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									
09	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	143	1	2496	2	Y	3					53
							3	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

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-
09	30	N	23	-0-	-7	-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

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-
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	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
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-
09	6690 X	5957	-0-	-733	-0-	324	1	5633	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

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-
09	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	66	1	1146	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

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-
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

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-
09	5100 X	4084	-0-	-1016	-0-	222	1	3862	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

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-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	19	1	322	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

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-
09	990 N	644	-0-	-346	-0-	35	1	609	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

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-
09	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	68	1	1180	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
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-
09	4200	X	3847	-0-	-353	-0-	209	1	3638	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

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-
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	42	1	726	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

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-
09	4260	X	3995	-0-	-265	-0-	217	1	3778	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

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-
09	3900	X	3342	-0-	-558	-0-	182	1	3160	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

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-
09	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	105	1	1827	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

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-
09	930	N	848	-0-	-82	-0-	46	1	802	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

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-
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	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
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-
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	51	1	896	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

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-
09	T. A.	8947	-0-	8947	18416	8947	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

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
*09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	127	1	2210	2	N	8					75
						9	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

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-
09	12540 X	11400	-0-	-1140	-0-	11400	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

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-
09	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	72	1	1244	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
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-
09	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	104	1	1807	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	7830	X	7251	-0-	-579	-0-	394	1	6857	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	3840	X	3638	-0-	-202	-0-	198	1	3440	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	5760	X	5324	-0-	-436	-0-	289	1	5035	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	117	1	2040	2	N	5					32
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	83	1	1435	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
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-
09	4410 X	3358	-0-	-1052	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

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-
*09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

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-
*09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

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-
*09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	15	1	823	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

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-
09	1710 N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

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-
09	6630 X	6174	-0-	-456	-0-	336	1	5838	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

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-
09	3750 X	3467	-0-	-283	-0-	3467	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
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-
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	81	1	1415	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3000	X	2713	-0-	-287	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	10980	X	8865	-0-	-2115	-0-	8865	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	32	1	562	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4620	X	4227	-0-	-393	-0-	230	1	3997	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
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-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

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-
09	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	71	1	1236	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

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-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

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-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	42	1	739	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

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-
09	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	127	1	2203	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

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-
09	14580	X	13153	-0-	-1427	-0-	715	1	12438	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

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-
09	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	3214	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
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-
09	1950 N	1884	-0-	-66	-0-	102	1	1782	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

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-
09	5250 X	4770	-0-	-480	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

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-
09	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	67	1	1161	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

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-
09	1290 N	1197	-0-	-93	-0-	65	1	1132	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

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-
*09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

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-
09	6630 X	5245	-0-	-1385	-0-	285	1	4960	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

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-
09	2190 N	2134	-0-	-56	-0-	2134	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
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-
09	T. A.	6078	-0-	6078	12380	6078	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

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-
09	4140 X	3330	-0-	-810	-0-	181	1	3149	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

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-
*09	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

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-
*09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	151	1	2631	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

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-
09	2250 N	2162	-0-	-88	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

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-
*09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1133	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
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-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	33	1	580	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

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-
09	3600	X	3349	-0-	-251	-0-	182	1	3167	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

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-
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	60	1	1042	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

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-
09	INC G-10		9560	-0-	9560	19629	149	1	9411	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

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-
09	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	22	1	1727	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

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-
09	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	96	1	1671	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

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-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	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
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-
09	3060 X	2721	-0-	-339	-0-	148	1	2573	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

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-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

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-
*09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	159	1	2774	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

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-
09	2220 N	2196	-0-	-24	-0-	119	1	2077	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

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-
09	2040 N	1855	-0-	-185	-0-	101	1	1754	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

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-
09	1530 N	1488	-0-	-42	-0-	81	1	1407	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

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-
09	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1435	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
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-
09	8760 X	7277	-0-	-1483	-0-	7277	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

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-
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

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-
09	T. A.	3238	-0-	3238	6651	176	1	3062	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

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-
09	12540 X	9868	-0-	-2672	-0-	9868	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

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									
09	900 N	835	-0-	-65	-0-	44	1	758	2	N	30					100
						33	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
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-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

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									
*09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	287	1	4995	2	N	1					18
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

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-
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

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-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

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-
09	6480	X	5544	-0-	-936	-0-	97	1	5447	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

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-
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	28	1	493	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
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-
09	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	103	1	1795	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
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-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	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
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									
09	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	187	1	3255	2	N	27					65
							30	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
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-
09	3180	X	2971	-0-	-209	-0-	2971	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
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-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	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
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-
09	5730	X	5350	-0-	-380	-0-	291	1	5059	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
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-
09	3090 X	2581	-0-	-509	-0-	140	1	2441	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

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-
09	T. A.	18764	-0-	18764	39264	18764	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

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-
09	810 N	784	-0-	-26	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

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-
09	INC G-10	1995	-0-	1995	4219	30	1	1965	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

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-
*09	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

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-
*09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	140	1	2442	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

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-
09	6630 X	6212	-0-	-418	-0-	338	1	5874	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
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-
09	1530 N	1371	-0-	-159	-0-	75	1	1296	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

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-
09	4470 X	4123	-0-	-347	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

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-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

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-
09	4050 X	3621	-0-	-429	-0-	197	1	3424	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

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-
09	3570 X	3242	-0-	-328	-0-	176	1	3066	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
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-
09	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	100	1	1734	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

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-
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

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-
09	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	147	1	2562	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

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-
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

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-
09	3870	X	3613	-0-	-257	-0-	5	1	3608	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

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-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

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-
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	60	1	1048	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
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-
09	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	55	1	953	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

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-
*09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1353	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

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-
09	3570 X	3198	-0-	-372	-0-	3198	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

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-
09	930 N	884	-0-	-46	-0-	48	1	836	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

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-
*09	16629 X	16629	-0-	-0-	-0-	904	1	15725	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

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							
09	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	100	1	1742	2	N	5			63
						6	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
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-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

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							
09	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	101	1	1754	2	N	4			42
							4	9							

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

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-
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	38	1	655	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

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-
09	T. A.		144	-0-	144	235	144	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

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-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

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-
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	55	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
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-
09	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

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-
09	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	78	1	1361	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

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-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	31	1	542	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

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-
09	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

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									
09	13200	X	11110	-0-	-2090	-0-	602	1	10476	2	Y	29					87
							32	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

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-
09	2610	X	2030	-0-	-580	-0-	7	1	2023	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
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-
*09	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

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-
09	4080 X	2877	-0-	-1203	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

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									
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	11	1	197	2	Y	2					65
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

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-
*09	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	395	1	6870	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

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-
09	3780 X	3307	-0-	-473	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

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-
09	T. A.	5690	-0-	5690	11655	5690	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

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-
09	2730 X	2379	-0-	-351	-0-	129	1	2250	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

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-
09	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	72	1	1258	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

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-
09	8250 X	7952	-0-	-298	-0-	7952	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

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									
09	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	95	1	1659	2	N	12					72
						13	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

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-
09	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	1611	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
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-
09	5730 X	5609	-0-	-121	-0-	27	1	5582	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

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-
09	4020 X	3788	-0-	-232	-0-	3788	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

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-
09	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	1347	2			Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

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-
*09	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	293	1	6521	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

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-
09	7770 X	6995	-0-	-775	-0-	24	1	6971	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

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-
09	15420 X	14242	-0-	-1178	-0-	14242	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
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									
*09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	133	1	2322	2	N	12					45
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

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-
09	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

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-
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

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-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

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-
09	2640	N	2556	-0-	-84	-0-	139	1	2417	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
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-
09	12960 X	12036	-0-	-924	-0-	654	1	11382	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

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-
09	1650 N	1394	-0-	-256	-0-	1394	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

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							
*09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	161	1	2798	2	N	-0-			87

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

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-
09	T. A.	6267	-0-	6267	12841	6267	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

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-
09	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

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-
*09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	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
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-
09	4200 X	3602	-0-	-598	-0-	1	1	3601	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	6210 X	4259	-0-	-1951	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	5280 X	4105	-0-	-1175	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	2970 X	2264	-0-	-706	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	8010 X	6037	-0-	-1973	-0-	6037	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

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-
09	5880 X	5279	-0-	-601	-0-	5279	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

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-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

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-
09	5040 X	4484	-0-	-556	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

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-
09	1530 N	1179	-0-	-351	-0-	64	1	1115	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

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-
*09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

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-
09	2460 N	2387	-0-	-73	-0-	130	1	2257	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
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-
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	37	1	650	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

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-
09	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	72	1	1254	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

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-
09	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	97	1	1690	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

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-
09	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	68	1	1185	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

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-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	27	1	471	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
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-
09	3720 X	2993	-0-	-727	-0-	163	1	2830	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

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-
*09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

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-
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	38	1	662	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

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-
09	5790 X	5096	-0-	-694	-0-	277	1	4819	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

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-
09	8490 X	7211	-0-	-1279	-0-	7211	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

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-
09	9060 X	8078	-0-	-982	-0-	439	1	7639	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

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-
09	4020 X	3746	-0-	-274	-0-	61	1	3685	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
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-
09	1020 N	952	-0-	-68	-0-	52	1	900	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

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									
09	2850 X	2652	-0-	-198	-0-	142	1	2462	2	N	44					82
						48	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

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
09	4440 X	2694	-0-	-1746	-0-	146	1	2548	2	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

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-
09	3810 X	3495	-0-	-315	-0-	190	1	3305	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

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-
09	2670 N	2590	-0-	-80	-0-	141	1	2449	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
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-
09	4470	X	4453	-0-	-17	-0-	242	1	4211	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	63	1	1101	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	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-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	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-
09	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	15520	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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
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-
09	1260	N	863	-0-	-397	-0-	47	1	816	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

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-
09	9510	X	8752	-0-	-758	-0-	8752	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

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-
09	2310	N	2222	-0-	-88	-0-	121	1	2101	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

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-
09	2250	N	1901	-0-	-349	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

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
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	32	1	553	2	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

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									
09	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	94	1	1639	2	N	10					65
							11	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
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-
09	420	N	307	-0-	-113	-0-	17	1	290	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
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-
09	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	1741	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
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-
*09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	270	1	4691	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
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									
09	9570	X	8315	-0-	-1255	-0-	451	1	7849	2	N	14					37
							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
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-
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
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-
09	11220 X	9448	-0-	-1772	-0-	9448	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

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-
*09	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	2	1	6079	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

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-
09	630 N	525	-0-	-105	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

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-
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	33	1	567	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

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-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

04	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-
09	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	64	1	1111	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
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-
09	3540 X	3515	-0-	-25	-0-	191	1	3324	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

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-
09	4410 X	3935	-0-	-475	-0-	28	1	3907	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

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-
09	1650 N	1622	-0-	-28	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

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-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

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-
09	10980 X	10080	-0-	-900	-0-	245	1	9835	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

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-
09	4380 X	4346	-0-	-34	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

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-
09	5820 X	5539	-0-	-281	-0-	216	1	5323	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH					WELL #: 4304	RRCID -> 251519	COMPL. DATE 06/14/2009				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040						
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-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-
LONGFELLOW STATE					WELL #: 2808	RRCID -> 251611	COMPL. DATE 12/06/2008				TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A						
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH					WELL #: 4502	RRCID -> 251612	COMPL. DATE 11/21/2008				TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418						
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-
*09	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			Y	-0-					-0-
LONGFELLOW FEE 2					WELL #: 2904	RRCID -> 251616	COMPL. DATE 10/23/2008				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720						
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-
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	56	1	982	2	N	-0-					-0-
WESLEY WEST 5					WELL #: 3901	RRCID -> 251938	COMPL. DATE 10/04/2008				TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A						
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW					WELL #: 4065	RRCID -> 252040	COMPL. DATE 11/05/2008				TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514						
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-
09	6540	X	5932	-0-	-608	-0-	322	1	5610	2	N	-0-					-0-
ALLISON 4					WELL #: 205	RRCID -> 252042	COMPL. DATE 01/29/2009				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766						
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-
09	13920	X	11323	-0-	-2597	-0-	11323	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
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-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

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-
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	37	1	648	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

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-
09	3900	X	3541	-0-	-359	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

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-
09	3120	X	2758	-0-	-362	-0-	23	1	2735	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

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-
09	3030	X	2737	-0-	-293	-0-	149	1	2588	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

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-
09	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	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
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-
09	5550	X	4965	-0-	-585	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

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-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	55	1	965	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

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-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

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-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

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-
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	39	1	670	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

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-
09	960 N	925	-0-	-35	-0-	925	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

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-
*09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

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-
09	7980 X	6105	-0-	-1875	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

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-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

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-
*09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

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-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

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-
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

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-
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	45	1	785	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

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-
09	6480	X	5634	-0-	-846	-0-	5634	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
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									
09	9000	X	8268	-0-	-732	-0-	8265	2	3	9	Y	3					23

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

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-
*09	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12631	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

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-
*09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

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-
09	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

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-
09	1590	X	796	-0-	-794	-0-	796	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

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-
*09	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	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
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-
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	98	1	1711	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

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									
09	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	205	1	3566	2	N	4					27
							4	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

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-
09	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	163	1	2828	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

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-
09	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	171	1	2982	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

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-
*09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

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-
*09	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	15411	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
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-
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

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-
*09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	180	1	4551	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

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-
09	3120	X	2049	-0-	-1071	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

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-
*09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

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-
*09	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

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-
*09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

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-
09	7980	X	6524	-0-	-1456	-0-	6524	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
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-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	38	1	666	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

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-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

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-
*09	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

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-
09	20250	X	18861	-0-	-1389	-0-	18861	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

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-
*09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	134	1	4620	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

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-
09	2010	N	1851	-0-	-159	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

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-
09	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	61	1	1062	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
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-
09	10980 X	8991	-0-	-1989	-0-	8991	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	12708	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3870 X	3374	-0-	-496	-0-	171	1	3203	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	34972	-0-	34972	71287	34972	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3030 X	2779	-0-	-251	-0-	151	1	2628	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	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
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-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	6330	X	5655	-0-	-675	-0-	16	1	5625	2	N	13					25
							14	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*09	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	87	1	5711	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

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-
09	1590 N	1209	-0-	-381	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

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-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

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-
09	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

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-
*09	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

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-
09	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	100	1	1748	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

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-
09	3570 X	2559	-0-	-1011	-0-	139	1	2420	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
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-
09	INC G-10	2634	-0-	2634	5487	2634	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4609 RRCID -> 257999 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378

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
*09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					30

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

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-
09	360 N	25	-0-	-335	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

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-
09	5490 X	4941	-0-	-549	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

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-
09	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

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-
09	7830 X	6873	-0-	-957	-0-	6873	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

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-
*09	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	52	1	6040	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
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-
09	2520 N	1609	-0-	-911	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

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-
09	T. A.	3525	-0-	3525	7178	3525	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

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-
09	2040 X	1775	-0-	-265	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

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-
*09	26097 X	26097	-0-	-0-	-0-	26097	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

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-
09	5790 X	4260	-0-	-1530	-0-	73	1	4187	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

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-
09	4710 X	4210	-0-	-500	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

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-
09	3270 X	3031	-0-	-239	-0-	3031	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
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-
09	10530 X	8525	-0-	-2005	-0-	8525	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

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-
09	3600 X	3200	-0-	-400	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

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-
09	3060 X	2444	-0-	-616	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

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-
*09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

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-
09	14820 X	13489	-0-	-1331	-0-	13489	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

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-
09	7320 X	6749	-0-	-571	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

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-
09	15300 X	13837	-0-	-1463	-0-	13837	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
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-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	5760	X	5319	-0-	-441	-0-	289	1	5030	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	2040	N	1836	-0-	-204	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	11370	X	9920	-0-	-1450	-0-	9920	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					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
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					85

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	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
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-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

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-
09	12900	X	11443	-0-	-1457	-0-	11443	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

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-
09	6870	X	6407	-0-	-463	-0-	348	1	6059	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

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-
*09	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	17067	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

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-
09	6690	X	5947	-0-	-743	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

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-
09	T. A.		5263	-0-	5263	10679	5263	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

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-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	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
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-
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	60	1	1043	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

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-
09	13890 X	12326	-0-	-1564	-0-	670	1	11656	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

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-
*09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

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-
09	810 N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

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-
09	13440 X	7793	-0-	-5647	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

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-
09	10500 X	8512	-0-	-1988	-0-	8512	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

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-
09	3000 X	1404	-0-	-1596	-0-	1404	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
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
09	690 N	239	-0-	-451	-0-	13	1	226	2	N	-0-					83

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

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-
09	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	71	1	1227	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

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-
09	1710 N	1478	-0-	-232	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

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-
09	8100 X	6353	-0-	-1747	-0-	6353	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

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	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	3	1	6919	2	N	-0-					-0-
*09	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

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-
09	11730 X	8939	-0-	-2791	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	2400 N	2242	-0-	-158	-0-	122	1	2120	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

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-
09	3270 X	2500	-0-	-770	-0-	136	1	2364	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

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-
09	2790 X	2488	-0-	-302	-0-	135	1	2353	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

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-
09	34830 X	29837	-0-	-4993	-0-	29837	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

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-
*09	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6060 RRCID -> 260005 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 4555

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
09	2220 N	1843	-0-	-377	-0-	100	1	1743	2	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

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-
09	3900 X	3277	-0-	-623	-0-	178	1	3099	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
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-
09	7530 X	6588	-0-	-942	-0-	6588	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

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-
*09	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

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-
09	780 N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

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-
*09	27072 X	27072	-0-	-0-	-0-	27072	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

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									
*09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	146	1	2535	2	N	40					65
						44	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

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-
09	5040 X	4225	-0-	-815	-0-	4225	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
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-
*09	18297 X	18297	-0-	-0-	-0-	18297	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

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-
*09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

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-
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

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-
09	1950 N	1720	-0-	-230	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

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-
09	INC G-10	7628	-0-	7628	16082	7628	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

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-
09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	65	1	1136	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

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-
09	INC G-10	128807	-0-	128807	263405	128807	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
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-
09	INC G-10	14160	-0-	14160	29082	144	1	14016	2	N	-0-					-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

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-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

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-
09	INC G-10	6331	-0-	6331	13231	17	1	6314	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

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-
09	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

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-
09	2340 N	2159	-0-	-181	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

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-
09	INC G-10	3961	-0-	3961	7930	3961	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			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
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

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
*09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	3	6	9	N	5			160

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
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	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

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
09	1950 X	1900	-0-	-50	-0-	83	1	1817	2	N	-0-			13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

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
*09	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	176	1	3860	2	N	-0-			15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

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
09	4140 X	3861	-0-	-279	-0-	169	1	3692	2	N	-0-			16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

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
09	3420 X	3326	-0-	-94	-0-	146	1	3180	2	N	-0-			13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

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
09	5820 X	5370	-0-	-450	-0-	235	1	5135	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

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-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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

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
09	5400	X	5125	-0-	-275	-0-	5125	3		Y	-0-					48

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

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-
09	2670	N	2411	-0-	-259	-0-	2411	3		N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

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-
*09	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	14076	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
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-
09	15030 X	14172	-0-	-858	-0-	14172	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

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-
09	4380 X	4041	-0-	-339	-0-	4041	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

04	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-
*09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

04	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-
*09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	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
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-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

04	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
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	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

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-
09	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

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

04	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-
09	11520	X	11034	-0-	-486	-0-	1142	1	9892	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
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-
09	72750 X	72293	-0-	-457	-0-	3805	1	68488	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

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-
09	1620 X	1496	-0-	-124	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	4650 X	4018	-0-	-632	-0-	4018	3			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
09	6600 X	5303	-0-	-1297	-0-	5303	3			N	-0-					31

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

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-
09	6630 X	6212	-0-	-418	-0-	6212	3			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

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-
09	10620 X	9627	-0-	-993	-0-	9627	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

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-
09	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

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
09	7770	X	7270	-0-	-500	-0-	7270	3			N	-0-					38

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

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-
09	3600	X	2876	-0-	-724	-0-	2876	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

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-
09	8700	X	7705	-0-	-995	-0-	7705	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

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-
09	9780	X	9073	-0-	-707	-0-	9073	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	7740	X	6448	-0-	-1292	-0-	6448	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
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-
09	6840 X	5713	-0-	-1127	-0-	5713	3		N	-0-			-0-

ODOM -D- WELL #: 1 RRCID -> 063788 COMPL. DATE 12/01/1968 TOTAL DEPTH 15280 PERF. 2190 - 2430

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

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
09	25140 X	22603	-0-	-2537	-0-	22603	3		N	-0-			114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

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-
*09	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	21378	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

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-
09	10500 X	8008	-0-	-2492	-0-	8008	2		N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

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-
09	5520 X	4768	-0-	-752	-0-	4768	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	4666	-0-	-232	-0-	673	1	3992	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4740	X	4219	-0-	-521	-0-	580	1	3639	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	6450	X	6205	-0-	-245	-0-	6205	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	910	1	12617	3	N	1	1	8			68
							1	9									
*09	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	897	1	12002	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	16140	X	15808	-0-	-332	-0-	15808	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	6663	-0-	-250	-0-	6662	3	1	9	N	1	1	8			28
09	6780	X	5861	-0-	-919	-0-	5861	3			N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	21535	3	1	9	N	1	1	8			27
09	21570	X	21291	-0-	-279	-0-	21291	3			N	-0-					27

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

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-
*09	19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	19793	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	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	39616	-0-	-2079	-0-	39608	3	8	9	N	7	7	8			-0-
09	40350 X	37611	-0-	-2739	-0-	37611	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

04	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

04	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
09	9750 X	9715	-0-	-35	-0-	951	1	8764	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

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
*09	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			Y	-0-					15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

04	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
09	570 X	540	-0-	-30	-0-	540	1			N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

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
*09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					159

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

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
09	2640 X	1633	-0-	-1007	-0-	1630	3	3	9	N	3					180

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

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
*09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	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

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-
09	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
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-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL-J WELL #: 1 RRCID -> 072001 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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
09	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

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
*09	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

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
09	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

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	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					68
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-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
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-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
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	-0-	-0-	-2263	-0-					N	16	180	1			45
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					45

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	1650	X	759	-0-	-891	-0-	759	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1230	X	651	-0-	-579	-0-	644	2	7	9	N	6					30

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3870	X	2004	-0-	-1866	-0-	2004	2			N	-0-					70

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	840	N	451	-0-	-389	-0-	451	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1290	X	235	-0-	-1055	-0-	235	2			N	-0-					16

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (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
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-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
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-
09	4500	X	1867	-0-	-2633	-0-	1867	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
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
09	8880	X	2395	-0-	-6485	-0-	2395	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
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
*09	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1787	2	12	9	N	11					140

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

04	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
09	2880 X	2300	-0-	-580	-0-	2300	2			N	-0-					28

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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
09	5160 X	2524	-0-	-2636	-0-	2512	2	12	9	N	11					62

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

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-
09	2670 N	1580	-0-	-1090	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

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
09	2400 N	1069	-0-	-1331	-0-	1069	2			N	-0-					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

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
09	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
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
09	5220 X	4423	-0-	-797	-0-	4423	2			Y	-0-					63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

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
09	3300 X	1273	-0-	-2027	-0-	1260	2	13	9	N	12					176

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

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-
*09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	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

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
*09	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2895	2	28	9	N	25					145

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

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
*09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	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
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
*09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4342	2	13	9	N	12					157

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

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
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	193	2	9	9	N	8					218

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
E.G.L. RESOURCES, INC. 238522
L.R. "88A" WELL #: 1 RRCID -> 208923 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4930 - 4950

04	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
*09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					103

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

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
09	960	X	954	-0-	-6	-0-	915	3	39	9	N	35					85

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

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-
09	1980	X	1001	-0-	-979	-0-	1001	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-	48 3	1 6	-0-

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

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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

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
09	330	X	304	-0-	-26	-0-	301	2	3	9	N	3	3	8			108

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

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
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	955	2	198	9	Y	180	148	1			76

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

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
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	2			Y	-0-					20

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

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
09	990	N	-0-	-0-	-990	-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
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
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	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
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
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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
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
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	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
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
*09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	955	2	718	9	Y	653	537	1			276

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
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-
09	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
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-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 18-29 WELL #: 4 RRCID -> 099414 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725

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
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762

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
09	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

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
09	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

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
09	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

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
09	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
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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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
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
09	1710	N	437	-0-	-1273	-0-	411	2	26	9	Y	24	36	1			59

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	4	1			2

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
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
*09	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6207	2	1	9	N	1	1	8			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
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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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-
09	5340 X	5213	-0-	-127	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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-
*09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

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-
09	3900 X	3281	-0-	-619	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

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
*09	30551 X	30551	-0-	-0-	-0-	30522	2	29	9	Y	26					200

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
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-
*09	9476 S	9476	-0-	-0-	-0-	1167	1	8309	2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

04	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-
09	6630 X	5229	-0-	-1401	-0-	5229	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

04	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-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

04	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-
*09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
09	13350 S	10418	-0-	-2932	-0-	1564	1	8854	2	Y	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

04	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
09	12630 X	10449	-0-	-2181	-0-	10445	2	4	9	N	4			192

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

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
09	20100 X	19159	-0-	-941	-0-	19159	2			N	-0-			118

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
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
09	16380 X	15614	-0-	-766	-0-	15605	2	9	9	N	8					217

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

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
09	16470 X	14919	-0-	-1551	-0-	14919	2			N	-0-					96

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

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
09	11340 X	10212	-0-	-1128	-0-	10212	2			N	-0-					72

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

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
09	7950 X	7708	-0-	-242	-0-	7708	2			N	-0-					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

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-
09	11340 X	8860	-0-	-2480	-0-	1563	1	7297	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

04	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
*09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	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
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
*09	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	2189	1	5266	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

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
09	1440 N	1362	-0-	-78	-0-	60	1	1302	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

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-
*09	6108 X	2971	-0-	-3137	-0-	2971	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANADARKO STATE WELL #: 2304 RRCID -> 248629 COMPL. DATE 09/18/1994 TOTAL DEPTH 3136 PERF. 3131 - 3136

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANADARKO STATE -A- WELL #: 1405 RRCID -> 248631 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 3118 - 3123

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E. & M. TECH INC. 238065
TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	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-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	42	7			-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14484	2	46	9	N	42					180

RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	521	-0-	521	19900	521	2			N	-0-					-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

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-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	65	9	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY) 77252 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
HAMON 29 WELL #: 1 RRCID -> 124878 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
*09	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	200	1	4620	3	N	-0-					67

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

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
*09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	240	1	3812	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
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
09	11190	X	10191	-0-	-999	-0-	10157	2	34	9	N	31	184	1			73

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

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
09	4050	X	3709	-0-	-341	-0-	3703	2	6	9	N	5					204

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

*10	10106	X	10083	-0-	-23	-0-	10083	3			Y	-0-	72	1			13
*11	9780	X	9436	-0-	-344	-0-	9436	3			Y	-0-					13
*12	10168	X	9872	-0-	-296	-0-	9872	3			Y	-0-					13
*01	10168	X	9964	-0-	-204	-0-	9912	3	52	9	Y	47	9	1			51
*02	9184	X	8841	-0-	-343	-0-	8813	3	28	9	Y	25	56	1			20
*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
09	9360	X	4803	-0-	-4557	-0-	4791	3	12	9	Y	11					79

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

*10	12369	X	6237	-0-	-6132	-0-	6149	3	88	9	Y	80	103	1			97
*11	11550	X	3968	-0-	-7582	-0-	3900	3	68	9	Y	62					159
*12	11935	X	3851	-0-	-8084	-0-	3779	3	72	9	Y	65					224
*01	9393	X	2515	-0-	-6878	-0-	2461	3	54	9	Y	49	163	1			110
*02	INC G-10		2620	-0-	2620	2620	2566	3	54	9	Y	49	120	1			39
*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
09	INC G-10		664	-0-	664	1847	651	3	13	9	Y	12					85

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

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
09	1410 N	1306	-0-	-104	-0-	1306	3		Y	-0-			213

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

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-
09	450 N	265	-0-	-185	-0-	265	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	15000 X	3489	-0-	-11511	-0-	3446	3	43	9	N	39					178

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

04	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-
09	13890 X	6276	-0-	-7614	-0-	6276	3			N	-0-					-0-

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540

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-
09	360 N	179	-0-	-181	-0-	179	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

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-
*09	39013 X	39013	-0-	-0-	-0-	39013	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

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-
*09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

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-
09	2460	X	1457	-0-	-1003	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

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-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972

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-
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

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-
09	630	N	375	-0-	-255	-0-	375	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

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-
*09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

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-
09	31740	X	28953	-0-	-2787	-0-	28953	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

04	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-
*09	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15855	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

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-
09	11310	X	9656	-0-	-1654	-0-	9656	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

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-
*09	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09	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

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-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

04	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-
09	2100 X	1793	-0-	-307	-0-	1793	2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

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-
09	4680 X	2413	-0-	-2267	-0-	2413	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4574

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
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			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

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
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			1

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

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-
*09	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-			-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 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
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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2866					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 418 RRCID -> 209547 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5090 - 5263

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
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					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

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-
09	2550	N	1598	-0-	-952	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

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									
09	11520	X	9253	-0-	-2267	-0-	373	1	8838	2	Y	38	31	1			17
							42	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

04	1650 X	463	-0-	-1187	-0-	30	1	399	2	N	31					134
						34	9									
05	868 X	722	-0-	-146	-0-	30	1	659	2	N	30					164
						33	9									
06	780 X	671	-0-	-109	-0-	30	1	558	2	N	75					239
						83	9									
07	1426 X	708	-0-	-718	-0-	30	1	677	2	N	1					240
						1	9									
*08	806 X	675	-0-	-131	-0-	30	1	644	2	N	1					241
						1	9									
09	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					241

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

04	7860 X	6626	-0-	-1234	-0-	40	1	6552	2	Y	31	120	1			94
						34	9									
05	8122 X	7931	-0-	-191	-0-	40	1	7889	2	Y	2					96
						2	9									
06	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	40	1	6957	2	Y	28					124
						31	9									
07	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	40	1	6050	2	Y	28					152
						31	9									
08	6851 X	6232	-0-	-619	-0-	40	1	6161	2	Y	28	119	1			61
						31	9									
09	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					61

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

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-
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	450 N	313	-0-	-137	-0-	313	2			N	-0-					-0-

CHALKLEY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 088764 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

04	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-
09	1 N	1	-0-	-0-	-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

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
09	900 X	546	-0-	-354	-0-	546	2			N	-0-					118

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

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-
09	330 X	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-					-0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

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-
09	630 X	162	-0-	-468	-0-	162	2			N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

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
09	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					214

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

04	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
*09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	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

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
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	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

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
09	210 N	75	-0-	-135	-0-	65	3	10	9	N	9					254

MAYJAC I, LLC 536431
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

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
09	14B DENY	421	-0-	421	1722	420	3	1	9	N	1					91

SUNDOWN ENERGY LP 829482
LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

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	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					134
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					134

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

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
*09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					99

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

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
*09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					99

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

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
*09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1084	3	12	9	Y	11					35

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9894 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

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-
09	2490 #	1587	-0-	-903	-0-	1587	2			Y	-0-			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

*01	1915 R	1915	-0-	-0-	-0-	1908	2	7	9	N	6			185
*02	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			185
*03	1395 #	701	-0-	-694	-0-	698	2	3	9	N	3			188
*04	1860 #	497	-0-	-1363	-0-	497	2			N	-0-			188
*05	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1914	2	9	9	N	8			196
*06	1860 #	1192	-0-	-668	-0-	1192	2			N	-0-			196
*07	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			196
*08	1922 #	1067	-0-	-855	-0-	1067	2			N	-0-			196
*09	1860 #	1108	-0-	-752	-0-	1108	2			N	-0-			196

DANIELS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 197465 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9904 - 10630

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

04	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-
*09	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7379	3	17	9	N	15					167

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	8970	X	6989	-0-	-1981	-0-	6976	3	13	9	N	12					152

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2670	X	1422	-0-	-1248	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 #	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
09	210 #	-0-	-0-	-210	-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

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-
*09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	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

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
*09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1190	2	191	9	Y	174	188	1			85

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

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
09	SWR 10	1599	-0-	1599	155332	1229	2	370	9	Y	336	341	1			51

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	558 #	237	-0-	-321 B	-631	214	3	23	9	Y	21	20	1			5
*11	540 #	200	-0-	-340 B	-971	177	3	1	4	Y	20	21	1			4
						22	9									
*12	558 #	133	-0-	-425 B	-1396	113	3	20	9	Y	18	19	1			3
*01	496 #	209	-0-	-287 B	-1683	170	3	39	9	Y	35	30	1			8
*02	252 #	281	-0-	29 B	-1654	245	3	36	9	Y	33	32	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	INC G-10	256	-0-	256 B	-1369	234	3	22	9	Y	20	26	1			3
*04	INC G-10	292	-0-	292 B	-1077	273	3	19	9	Y	17	18	1			2
*05	INC G-10	284	-0-	284 B	-793	262	3	22	9	Y	20	20	1			2
*06	0 #	320	-0-	320 B	-473	300	3	20	9	Y	18	16	1			4
*07	0 #	273	-0-	273 B	-200	251	3	22	9	Y	20	19	1			5
*08	69 R	269	-0-	200 B	-0-	247	3	2	4	Y	18	20	1			3
						20	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 #	287	-0-	-13 B	-13	266	3	21	9	Y	19	15	1			7

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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																
09	90 #	65	-0-	-25 B	-688	65	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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																
09	T. A.	57	-0-	57 B	517	57	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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																
09	240 #	86	-0-	-154 B	-1066	60	3	26	9	Y	24	23	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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																
*09	2570 R	500	-0-	-2070 B	-0-	475	3	25	9	Y	23	24	1			1

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
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							
09	690 #	574	-0-	-116 B	-370	574	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

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							
09	810 #	768	-0-	-42 B	-457	768	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

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							
09	810 #	694	-0-	-116 B	-409	694	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

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							
09	840 #	775	-0-	-65 B	-354	775	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	30 #	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							
09	30 #	24	-0-	-6 B	-34	24	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

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-										
*09	2518 R	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

04	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-																	
*09	773	R	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

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																	
09	150	#	223	-0-	73 B	-275	223	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

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																	
09	2430	#	1859	-0-	-571 B	-1555	1859	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

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																	
09	330	#	324	-0-	-6 B	-67	324	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
09	630 #	426	-0-	-204 B	-777	426	3	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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						
09	990 #	819	-0-	-171 B	-394	819	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

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									
09	60 #	57	-0-	-3 B	-282	57	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

04	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						
09	30 #	21	-0-	-9 B	-360	21	3	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

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						
09	60 #	67	-0-	7 B	-295	67	3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

04	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																
09	330 #	312	-0-	-18	B	-237	312	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

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																
09	780 #	684	-0-	-96	B	-506	684	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

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																
09	690 #	634	-0-	-56	B	-168	634	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

04	30 #	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-																
09	60 #	40	-0-	-20	B	-20	40	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

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																
09	270 #	213	-0-	-57	B	-189	213	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																
09	INC G-10	173	-0-	173	B	173	132	3	41	9	Y	37	38	1		2

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

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																
09	30 #	28	-0-	-2	B	-45	28	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

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																
09	810 #	450	-0-	-360	B	-2186	450	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

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																
09	60 #	57	-0-	-3	B	-361	57	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

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																
09	330 #	300	-0-	-30	B	-138	300	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

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																
09	30 #	26	-0-	-4	B	-20	26	3			Y	-0-				-0-

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
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							
09	300 #	308	-0-	8 B	-144	308	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

04	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							
09	750 #	766	-0-	16 B	-568	766	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

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							
09	240 #	203	-0-	-37 B	-151	203	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

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										
09	390 #	57	-0-	-333 B	-976	57	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

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							
09	60 #	85	-0-	25 B	-284	85	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

04	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																	
09	150 #	156	-0-	6	B	-467	156	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

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																	
09	120 #	57	-0-	-63	B	-280	57	3			Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

*10	434 #	88	-0-	-346	B	-952	88	3			N	-0-					-0-
*11	300 #	84	-0-	-216	B	-1168	83	3	1	4	N	-0-					-0-
12	310 #	54	-0-	-256	B	-1424	54	3			N	-0-					-0-
*01	186 #	36	-0-	-150	B	-1574	36	3			N	-0-					-0-
02	84 #	62	-0-	-22	B	-1596	55	3	7	9	N	6	4	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93 #	117	-0-	24	B	-1297	98	3	19	9	N	17	17	1			2
04	90 #	122	-0-	32	B	-1265	102	3	20	9	N	18	18	1			2
05	62 #	120	-0-	58	B	-1207	98	3	22	9	N	20	20	1			2
06	120 #	112	-0-	-8	B	-1215	92	3	20	9	N	18	16	1			4
07	124 #	127	-0-	3	B	-1212	105	3	22	9	N	20	19	1			5
*08	124 #	160	-0-	36	B	-1176	139	3	1	4	N	18	20	1			3
							20	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8 CANCELLED UNDERAGE -> -1168																	
*09	148 R	156	-0-	8	B	-0-	135	3	21	9	N	19	15	1			7

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

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																	
09	210 #	213	-0-	3	B	-771	213	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	30 #	21	-0-	-9 B	-58	21	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

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									
09	60 #	39	-0-	-21 B	-318	39	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

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									
*09	367 R	367	-0-	-0- B	-0-	326	3	41	9	Y	37	38	1			2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

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									
09	450 #	488	-0-	38 B	-2201	488	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

04	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									
09	660 #	676	-0-	16 B	-1393	676	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 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
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																
09	420 #	420	-0-	-0- B	-574	420	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

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-																
09	150 #	101	-0-	-49 B	-49	101	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

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																
09	690 #	916	-0-	226 B	-147	916	3			Y	-0-	1	1			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

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																
09	120 #	85	-0-	-35 B	-276	85	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

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																
09	750 #	715	-0-	-35 B	-1062	674	3	41	9	Y	37	37	1			2

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

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																
09	150 #	41	-0-	-109 B	-266	41	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
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									
09	60 #	67	-0-	7 B	-208	67	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

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									
09	210 #	195	-0-	-15 B	-561	195	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

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									
*09	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

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									
09	570 #	367	-0-	-203 B	-710	367	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

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									
09	1680 #	1810	-0-	130 B	-2053	1770	3	40	9	Y	36	34	1			2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

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									
09	1470 #	1670	-0-	200 B	-1418	1670	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
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						
09	930 #	835	-0-	-95 B	-638	835 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

04	30 #	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-									
09	150 #	68	-0-	-82 B	-82	68 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

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-									
*09	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

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									
09	240 #	187	-0-	-53 B	-846	187 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

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						
09	900 #	686	-0-	-214 B	-396	686 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

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						
09	30 #	21	-0-	-9 B	-58	21 3		N	-0-			-0-

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
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																
09	600 #	474	-0-	-126	B	-966	474	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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																
09	1230 #	917	-0-	-313	B	-891	917	3			N	-0-				-0-

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
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-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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																
09	630 #	558	-0-	-72	B	-252	558	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 #	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																
09	360 #	240	-0-	-120	B	-365	199	3	41	9	Y	37	38	1		2

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
09	300 #	256	-0-	-44 B	-205	256 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
09	600 #	360	-0-	-240 B	-297	360 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
09	1380 #	1322	-0-	-58 B	-345	1322 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-									
*09	483 R	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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					
09	330 #	265	-0-	-65 B	-168	265	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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					
09	1140 #	981	-0-	-159 B	-518	981	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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					
09	1020 #	897	-0-	-123 B	-493	897	3	N	-0-			-0-

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
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					
09	270 #	262	-0-	-8 B	-100	262	3	N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420 #	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					
09	420 #	409	-0-	-11 B	-75	409	3	Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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					
09	690 #	663	-0-	-27 B	-222	663	3	Y	-0-			54

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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								
09	300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-12670					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

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								
09	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-390					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

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								
09	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-3780					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

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								
09	330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-8263					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

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								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3861					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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									
09	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-1774					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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												
09	570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-2218					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	600 #	NO RPT	-0-	-600 B	-772					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-2617					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	780 #	NO RPT	-0-	-780 B	-3330					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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									
09	240 #	NO RPT	-0-	-240 B	-1645					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

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									
09	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-1245					N	NO RPT					4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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									
09	210 #	NO RPT	-0-	-210 B	-1471					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

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									
09	480 #	NO RPT	-0-	-480 B	-1891					N	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

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												
09	1080 #	NO RPT	-0-	-1080 B	-7080					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

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									
09	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-195					Y	NO RPT					4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-4490				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

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								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-584				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

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								
09	810 #	NO RPT	-0-	-810 B	-2429				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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								
09	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-6496				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975

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										
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	461				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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								
09	150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-4803				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

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								
09	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-958				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

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								
09	300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-1003				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

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										
09		3450 #	NO RPT	-0-	-3450 B	14577			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

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								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3022				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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							
09	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-2210				N	NO RPT			-0-

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
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							
09	510 #	NO RPT	-0-	-510 B	-3352				N	NO RPT			-0-

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
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-										
09	240 #	NO RPT	-0-	-240 B	-240				Y	NO RPT			-0-

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
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							
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-5129				N	NO RPT			-0-

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
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							
09	540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-3548				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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							
09	150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-4020				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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														
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	B	-30				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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														
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	B	-5120				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

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														
09	9 #	NO RPT	-0-	-9	B	-436				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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														
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	B	-3770				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 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
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											
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-3109					N	NO RPT					-0-

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
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											
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2863					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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											
09	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-1465					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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											
09	480 #	NO RPT	-0-	-480 B	-3220					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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											
09	1 #	NO RPT	-0-	-1 B	-63					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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											
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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								
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-4606				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

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								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-260				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

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											
09	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-1820				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

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								
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-878				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

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								
09	570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-3610				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-4495					N	NO RPT					-0-

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
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									
09	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-636					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-2802					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-3124					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3648					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-5690					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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											
09		120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-120				Y	NO RPT					-0-

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
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										
09		1080 #	NO RPT	-0-	-1080 B	-7572					Y	NO RPT				-0-

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
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										
09		840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-4107					Y	NO RPT				-0-

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
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										
09		1620 #	NO RPT	-0-	-1620 B	-11937					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		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													
09		840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-3445					N	NO RPT				3

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
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										
09		930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-2616					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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								
09	900 #	NO RPT	-0-	-900 B	-5196				N	NO RPT			-0-

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
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								
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-3537				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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											
09	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-174				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
09	5 #	NO RPT	-0-	-5 B	-12				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
09	3 #	NO RPT	-0-	-3 B	-6676				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
09	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-2020				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-6192					N	NO RPT					-0-

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
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									
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-3903					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-3279					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
09	810 #	NO RPT	-0-	-810 B	-4749					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-3878					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1473					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

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																
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-295					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

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																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-2145					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

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																
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-5585					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

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																
09	870 #	NO RPT	-0-	-870 B	-4727					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

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																
09	480 #	NO RPT	-0-	-480 B	-4184					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 754 RRCID -> 108762 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 2995 - 3185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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																	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 926 RRCID -> 108763 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3341 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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
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																	
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	B	-60					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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									
09	2 #	NO RPT	-0-	-2 B	-3480					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-2334					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	240 #	NO RPT	-0-	-240 B	-3054					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	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												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	10					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-1418					Y	NO RPT					-0-

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
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									
09	1710 #	NO RPT	-0-	-1710 B	-2540					N	NO RPT					1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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											
09	540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-7096					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

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-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713

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													
09		240 #	NO RPT	-0-	-240 B	338				Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 2512 - 2678

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													
09		300 #	NO RPT	-0-	-300 B	3555				Y	NO RPT					13

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765

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													
09		240 #	NO RPT	-0-	-240 B	804				Y	NO RPT					8

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 #: 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
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											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

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														
09	8	#	NO RPT	-0-	-8 B	38					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

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														
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-5483					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

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										
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-11615					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 2944

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										
09	150	#	NO RPT	-0-	-150 B	-8912					N	NO RPT					3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

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										
09	780	#	NO RPT	-0-	-780 B	-5632					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 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
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																
09	270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-7874					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006

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																
09	1620 #	NO RPT	-0-	-1620 B	-7784					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

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																
09	780 #	NO RPT	-0-	-780 B	-5850					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250

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																
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-2578					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

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																
09	3540 #	NO RPT	-0-	-3540 B	-3540					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

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																
09	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-390					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 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
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																
09	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	B	-4537					Y	NO RPT				1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

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																
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	B	-1491					Y	NO RPT				1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212

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																
09	1530 #	NO RPT	-0-	-1530	B	-13075					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

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-																
09	840 #	NO RPT	-0-	-840	B	-840					Y	NO RPT				1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

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																
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	B	-553					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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																
09	210 #	NO RPT	-0-	-210 B	-7522					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032

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-																
09	3 #	NO RPT	-0-	-3 B	-3					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1315 RRCID -> 225429 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3080

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																
09	510 #	NO RPT	-0-	-510 B	-12646					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

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																
09	150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-9968					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

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																
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-5685					Y	NO RPT					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684

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																
09	3180 #	NO RPT	-0-	-3180 B	-4926					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
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													
09	3480 #	NO RPT	-0-	-3480 B	-13274				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

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													
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2625				N	NO RPT			-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

04	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													
*09	1 R	3	-0-	2 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

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													
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

04	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-													
*09	568 R	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

04	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													
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	409				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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										
09	480 #	460	-0-	-20 B	-309	460	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

04	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													
09	T. A.	115	-0-	115 B	-254	115	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

04	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										
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-522					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

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										
09	1110 #	398	-0-	-712 B	-2184	380	3	18	9	Y	16	16	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

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													
09	1350 #	1240	-0-	-110 B	-1611	1240	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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										
09	660 #	703	-0-	43 B	-698	703	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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											
09	990 #	-0-	-0-	-990 B	-2087					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

04	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											
09	90 #	72	-0-	-18 B	-500	72	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

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													
09	60 #	444	-0-	384 B	-3793	444	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

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											
09	930 #	241	-0-	-689 B	-1979	241	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

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											
09	870 #	846	-0-	-24 B	-446	846	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. -A- WELL #: 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
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																	
09	480 #	676	-0-	196	B	-1929	676	3			Y	-0-					-0-

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
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																	
09	450 #	814	-0-	364	B	-1888	786	3	28	9	Y	25	24	0			1

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
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																	
09	1470 #	2229	-0-	759	B	-71	2196	3	33	9	Y	30	29	0			2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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																	
09	810 #	932	-0-	122	B	-1021	928	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

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
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																	
09	1230 #	-0-	-0-	-1230	B	-1787					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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																	
09	900 #	793	-0-	-107	B	-1482	793	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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																
09	540 #	388	-0-	-152	B	-224	388	3			N	-0-				-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

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																
09	120 #	135	-0-	15	B	-67	135	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

04	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																
*09	1187 R	1660	-0-	473	B	-0-	634	3	1026	4	Y	-0-				-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

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																
09	1890 #	2771	-0-	881	B	-463	1346	3	1425	4	Y	-0-				-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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																
09	480 #	685	-0-	205	B	-389	259	3	426	4	N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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																		
*09	780	R	1159	-0-	379	B	-0-	494	3	665	4	Y	-0-					18

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

04	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-																		
09	870	#	846	-0-	-24	B	-24	838	3	8	9	Y	7					43

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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																		
09	990	#	750	-0-	-240	B	-1269	747	3	3	9	Y	3					15

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

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-																		
09	1110	#	1063	-0-	-47	B	-47	1063	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

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-																		
09	930	#	840	-0-	-90	B	-90	837	3	3	9	Y	3					52

FURR, ROY ESTATE OF 291595
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

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	#	587	-0-	-157	B	-623	587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -622 CANCELLED UNDERAGE -> -1																		
09	720	#	NO RPT	-0-	-720	B	-1342					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 #	59	-0-	-1 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									
09	60 #	60	-0-	-0- B	-13	60	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 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
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									
09	450 #	385	-0-	-65 B	-453	385	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	990 #	949	-0-	-41 B	-396	949	3			N	-0-					-0-

MILLWEE, JOHN F. 569342

ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 #	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									
09	450 #	458	-0-	8 B	-495	456	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
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									
09	630 #	700	-0-	70 B	-511	700	3			N	-0-					19

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 #	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						
*09	154 R	158	-0-	4 B	-0-	130 3	28 9	Y	25			25

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
*09	152 R	156	-0-	4 B	-0-	156 3		Y	-0-			1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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						
09	420 #	313	-0-	-107 B	-741	291 3	22 9	Y	20			71

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

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						
09	180 #	162	-0-	-18 B	-187	162 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

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						
09	2220 #	2036	-0-	-184 B	-1453	2036 3		Y	-0-			1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

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-									
09	1860 #	1773	-0-	-87 B	-87	1773 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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																
09	1980 #	1480	-0-	-500 B	-1167	1480	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

04	360 #	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																
09	360 #	364	-0-	4 B	-32	364	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

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																
09	1050 #	885	-0-	-165 B	-341	885	3			Y	-0-	23	1			8

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

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
09	360 #	321	-0-	-39	-0-	309	3	12	9	Y	11	11	1			1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

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
09	INC G-10	1430	-0-	1430	1430	1394	3	36	9	Y	33	33	1			2

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
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-
09	270	#	141	-0-	-129	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	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
*09	3034	R	3034	-0-	-0-	-0-	2753	3	281	9	Y	255	260	1			15

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

04	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
09	630	#	536	-0-	-94	-0-	495	3	41	9	Y	37	38	1			2

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

04	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
09	2580	#	2110	-0-	-470	-0-	1844	3	266	9	Y	242	238	1			14

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 981 RRCID -> 108177 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082

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
09	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					4

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

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-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

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-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

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-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	1 #	NO RPT	-0-	-1	7				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	3627					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 3134

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
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

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
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095

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-
09	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

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-
09	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1050 RRCID -> 165666 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3062 - 3457

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-
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. M. ETAL WELL #: 709 RRCID -> 167266 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
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									
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

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
*09	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1388	2	59	9	Y	54	49	1			25

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

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-
*09	35 R	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

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
09	T. A.	1886	-0-	1886	1886	1823	3	63	9	Y	57	57	0			3

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

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-
09	960 #	953	-0-	-7	-0-	953	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	810	#	676	-0-	-134	-0-	676	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

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-
09	120	#	50	-0-	-70	-0-	50	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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

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							
*09	455	R	455	-0-	-0-	-0-	51	1	132	3	Y	10	54	1			19
							261	4	11	9							

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

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-
*09	598	R	598	-0-	-0-	-0-	226	3	372	4	N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

04	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-
*09	899 R	899	-0-	-0-	-0-	896	3	3	9	Y	3					3

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

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
*09	839 R	839	-0-	-0-	-0-	836	3	3	9	Y	3					120

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

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
*09	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1663	3	1	9	N	1					173

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710

TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

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
*09	1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1704	2	105	9	Y	95	136	1			62

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	2702	-0-	2702	2702	2627	2	75	9	Y	68	65	1			13

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	1050	#	704	-0-	-346	-0-	697	2	7	9	Y	6	14	1			8

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

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-
09	390	#	108	-0-	-282	-0-	108	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

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-
*09	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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
09	540	#	515	-0-	-25	-0-	509	2	6	9	Y	5					124

RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

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
*09	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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
09	720	#	667	-0-	-53	-0-	667	3			Y	-0-					23

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	480 #	445	-0-	-35	-0-	445	3			Y	-0-					27

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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
09	480 #	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					26

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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
09	570 #	455	-0-	-115	-0-	455	2			Y	-0-					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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

04	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-
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

04	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
09	900 #	751	-0-	-149	-0-	751	3			Y	-0-	25	1			9

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

04	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-
*09	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	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

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
*09	574 R	574	-0-	-0-	-0-	561	3	13	9	Y	12	21	1			29

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

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
*09	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-	22	1			9

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

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
09	1830 #	1359	-0-	-471	-0-	1359	3			Y	-0-	15	1			1

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

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (RUSTLER) //CONT.// 80473 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PA PROSPECT LLC //CONT.// 631641
SANDHILLS RANCH WELL #: 3WS RRCID -> 110608 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 434 PERF. 410 - 425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	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-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

04	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-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200 #	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
*09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	53	3	41	9	Y	37	38	1			2

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

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-
*09	21 R	21	-0-	-0-	-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

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
*09	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	949	3	136	9	Y	124	125	1			7

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

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
09	570 #	450	-0-	-120	-0-	409	3	41	9	Y	37	38	1			2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

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
09	270 #	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-	1	1			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

04	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
*09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	20	3	41	9	Y	37	38	1			2

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	645 R	645	-0-	-0-	-0-	610	3	35	9	Y	32	33	1			2

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

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
09	T. A.	3646	-0-	3646	25365	3605	3	41	9	Y	37	38	1			2

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

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-
09	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186

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
09	1470 #	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					4

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 305 RRCID -> 203836 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4296 - 4440

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
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

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
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					5

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 871 RRCID -> 248877 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4065 - 4359

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
09	4650 #	NO RPT	-0-	-4650	9524					Y	NO RPT					38

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	6031	R	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

04	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-
09	T. A.		-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

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-
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

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-
09	1320	#	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
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-
09	4050 #	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

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-
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

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
*09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1379	2	343	9	Y	312	283	1			146

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

04	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
*09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	448	3	57	9	Y	52	54	1			3

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

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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736																	
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658																	
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-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424																	
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-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596																	
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-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584																	
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456																	
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556																	
04	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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. 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
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-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

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-
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

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-
09	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

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
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-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

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-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

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-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

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-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

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-
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

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-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	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 #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

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-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

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-
*09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

04	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
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					1

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

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-
09	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

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-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	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 #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

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-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

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-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

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-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

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-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

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-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

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-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

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-
*09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

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-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

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-
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

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-
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

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-
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	169	3	67	9	N	61	38	1			23

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

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-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

04	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-
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

04	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-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

04	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-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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 #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

04	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-
09	600	N	326	-0-	-274	-0-	326	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

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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5937					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 591 RRCID -> 227383 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5704

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1970 RRCID -> 247093 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	990 N	899	-0-	-91	-0-	896	3	3	9	Y	3					3

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

*03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4094	3	58	9	N	53	58	1			28
*04	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3926	3	6	9	N	5					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
09	3930 X	3711	-0-	-219	-0-	3711	3			N	-0-					33

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

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
*09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2538	3	26	9	N	24	25	1			2

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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-
*09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

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-
09	2790 X	2559	-0-	-231	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

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-
*09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
WINTER 7-20 WELL #: 1 RRCID -> 171320 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6365 - 6393

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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	2	2	8	21

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

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
*09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			156

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6638 - 8300

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

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-
*09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	2010	N	1687	-0-	-323	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

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-
09	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

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-
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

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-
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

04	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-
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

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-
*09	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10609	3	6	9	Y	5	5	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10743					N	NO RPT					5

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 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
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	11040	X	6475	-0-	-4565	-0-	5884	2	591	9	Y	537	188	1	294	8	667

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	10994	2	547	9	Y	497	532	1	36	8	254

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
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									
*09	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	20282	2	6925	3	N	1470	1121	1	428	8	393
							1617	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
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
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1618	1305	1	65	8	856

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 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
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
09	33330	X	25316	-0-	-8014	-0-	23977	2	1339	9	Y	1217	1125	0	85	8	45

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3761	2	298	9	Y	271	262	0	24	8	10

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	35	1	0	35	8	-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	3966	2	292	9	Y	265	246	0	35	8	9

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	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
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
*09	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	7535	2	972	9	Y	884	874	0	36	8	33

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

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
09	28770 X	2336	-0-	-26434	-0-	2164	2	172	9	Y	156	194	0	4	8	6

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

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
09	13530 X	602	-0-	-12928	-0-	466	2	136	9	Y	124	93	0	30	8	4

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

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
09	2070 X	108	-0-	-1962	-0-	19	2	89	9	Y	81	42	0	44	8	1

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

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
09	35160 X	25844	-0-	-9316	-0-	24680	2	1164	9	Y	1058	1027	0	55	8	40

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

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
09	32460 X	14135	-0-	-18325	-0-	13438	2	697	9	Y	634	622	0	18	8	24

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
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
09	36960	X	30718	-0-	-6242	-0-	28955	2	1763	9	Y	1603	1599	0	40	8	62

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8358 - 12097

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

04	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
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

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
*09	29083	X	29083	-0-	-0-	-0-	28711	2	372	9	N	338	385	1			479

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7762	2	41	9	N	37					77

HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

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
09	120	X	10	-0-	-110	-0-	10	2			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

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	-0-	-0-	-0-	7319						N	3	3	8			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	7319						N	9	9	8			-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

04	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
09	2100	#	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			N	-0-					213

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

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
*09	462	R	462	-0-	-0-	-0-	342	2	120	9	N	109					198

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

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-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

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-
*09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

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-
09	2310 X	1808	-0-	-502	-0-	1808	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

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-
09	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	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
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-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

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-
09	360	N	72	-0-	-288	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

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-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

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-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

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-
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

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-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
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-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	630	X	200	-0-	-430	-0-	200	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
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-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

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-
09	630	X	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

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-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

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-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

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-
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

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-
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

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-
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

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-
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

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-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	450	N	226	-0-	-224	-0-	226	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

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
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	N	5					119

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
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-
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	690	N	344	-0-	-346	-0-	329	3	15	9	Y	14					58

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	750	N	342	-0-	-408	-0-	342	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
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
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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
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-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	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
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-
09	3	N	2	-0-	-1	-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
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-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	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
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-
09	5	N	3	-0-	-2	-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
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-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
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-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	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
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-
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
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-
09	420	N	181	-0-	-239	-0-	181	2			N	-0-					-0-

SWABD, LLC 831527
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2490	#	548	-0-	-1942	-0-	548	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	600 N	487	-0-	-113	-0-	373	3	114	9	N	104	172	1			242

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					45
*11	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					45
*12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					45
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					45
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					45
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
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	121	-0-	121	2343	121	3			Y	-0-					31
*09	1600 N	-0-	-0-	-1600	743					Y	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	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

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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	12	158	1			84

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

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-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-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

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
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					42

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

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
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	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
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									
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	2	N	-0-					94

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

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
09	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

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
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					33

TEXACO 37 WELL #: 1 RRCID -> 167358 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					154

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

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
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					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
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
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	3	17	9	N	15					146

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	840	N	34	-0-	-806	-0-	34	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
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
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	180	3	10	9	N	9					118

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	30	1	537	2	N	1					156
							1	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

04	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

04	14B2 EXT	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
*09	1001 N	147	-0-	-854	-0-	30	1	117	2	Y	-0-					62

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

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
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	532	2	Y	-0-					147

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

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									
09	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	90	1	972	2	N	19					84
						21	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
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									
09	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	30	1	1110	2	N	7					109
							8	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

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
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									
09	1050	N	759	-0-	-291	-0-	90	1	669	2	N	-0-					50

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

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									
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	105	1	152	2	N	11					52
							12	9									

POWELL RANCH UNIT "36" WELL #: 4 RRCID -> 176385 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7670

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-
09	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

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
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	30	1	61	2	N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

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									
*09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	30	1	2154	2	N	9					82
							10	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
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									
09	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	60	1	1343	2	N	7					97
							8	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

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
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	15	1	507	2	Y	-0-					2

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

04	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									
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	90	1	715	2	N	13					63
							14	9									

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

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									
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	90	1	555	2	N	4					157
							4	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
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-
*09	2381	1577	-0-	-804	10215	1577	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

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-
*09	14812	14812	-0-	-0-	14844	14812	2		N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

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-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-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

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-
*09	122961 X	61683	-0-	-61278	-0-	61683	2		N	-0-			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

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-
09	1170 X	845	-0-	-325	-0-	845	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
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-
*09	13908	13908	-0-	-0-	15387	13908	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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

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-
*09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	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

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-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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

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-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) //CONT.// 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077173 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 19260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

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
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			290

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

*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-
09	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

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-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

04	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-
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3		N	-0-				-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

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-
*09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-				-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

04	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
*09	2610 X	1850	-0-	-760	-0-	1850	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

*04	0 W	185	-0-	185	1904	181	2	4 9	Y	4	3 1			4
*05	0 W	202	-0-	202	2106	200	2	2 9	Y	2	2 1			4
*06	0 W	217	-0-	217	2323	215	2	2 9	Y	2				6
*07	0 W	163	-0-	163	2486	157	2	6 9	Y	5	7 1			4
*08	0 W	130	-0-	130	2616	123	2	7 9	Y	6	6 1			4
*09	0 W	171	-0-	171	2787	164	2	7 9	Y	6	5 1			5

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
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
09	150 #	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					9

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

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
09	150 #	102	-0-	-48	-0-	100	2	2	9	Y	2					14

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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
09	750 #	674	-0-	-76	-0-	671	2	3	9	Y	3					18

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

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
09	180 #	115	-0-	-65	-0-	112	2	3	9	Y	3					8

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

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
09	150 #	116	-0-	-34	-0-	113	2	3	9	Y	3					8

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

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
09	120 #	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	Y	1					12

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
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
*09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3					8

SUGG "D" WELL #: 3107 RRCID -> 139668 COMPL. DATE 12/28/1990 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7361 - 7572

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-
09	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

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-
*09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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-
09	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

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
*09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					8

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

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
09	240 #	231	-0-	-9	-0-	229	2	2	9	Y	2					13

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
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
*09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					11

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
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
09	1200	#	976	-0-	-224	-0-	975	2	1	9	Y	1					13

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
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
*09	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1099	2	3	9	Y	3					14

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
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
09	210	#	199	-0-	-11	-0-	196	2	3	9	Y	3					15

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	Y	3					17

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
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
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	101	2	4	9	Y	4					8

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
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
09	150	#	105	-0-	-45	-0-	104	2	1	9	Y	1					7

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
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
09	210	#	166	-0-	-44	-0-	165	2	1	9	Y	1					8

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

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
09	120	#	109	-0-	-11	-0-	107	2	2	9	Y	2					6

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

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
*09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					7

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

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
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

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
*09	552	R	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	Y	4	2	1			5

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

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
*09	766	R	766	-0-	-0-	-0-	757	2	9	9	Y	8	4	1			6

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

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-
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	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
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-
*09	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

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
*09	108	R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1					11

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

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
09	240	#	125	-0-	-115	-0-	118	2	7	9	Y	6	7	1			2

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
09	240 #	221	-0-	-19	-0-	218	2	3	9	Y	3	1	1			3

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

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
09	120 #	89	-0-	-31	-0-	83	2	6	9	Y	5	6	1			2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

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
09	150 #	130	-0-	-20	-0-	128	2	2	9	Y	2					8

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

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
09	210 #	157	-0-	-53	-0-	154	2	3	9	Y	3	3	1			1

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

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-
*09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	87	2	12	9	N	11	6	1			5

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

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
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	117	2	23	9	Y	21	27	1			10

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
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
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	105	2	2	9	Y	2					8

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

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
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	117	2	2	9	Y	2					9

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 15 RRCID -> 214988 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7440 - 7632

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

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
*09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	11	1			1

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

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
*09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					10

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

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
09	690 #	591	-0-	-99	-0-	590	2	1	9	Y	1	1	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

04	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-
09	360 #	262	-0-	-98	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

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-
09	150 #	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

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
*09	512 R	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	Y	17	13	1			24

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

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-
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

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-
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	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
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-
09	240 #	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

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-
09	240 #	88	-0-	-152	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

04	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-
09	INC G-10	37	-0-	37	161	37	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

04	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-
*09	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

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-
09	330 #	171	-0-	-159	-0-	171	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
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-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

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-
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	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

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
*09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			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

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-
09	630 #	419	-0-	-211	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

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-
09	2280 #	1483	-0-	-797	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

04	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
09	2850 #	1011	-0-	-1839	-0-	1011	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
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
09	3510	X	2628	-0-	-882	-0-	2536	3	92	9	Y	84	101	1			18

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

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
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1325	3	76	9	Y	69	67	1			15

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

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
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					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

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
*09	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1747	3	24	9	N	22					167

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

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
*09	3000	N	3046	-0-	46	190	2906	3	140	9	N	127					220

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

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
*09	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8794	3	57	9	Y	52	61	1			26

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	47	3	2	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

04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861

04	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
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1016	2	1	9	N	1	116	1			27

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

04	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
*09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2575	3	2	9	N	2	45	6			183

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					157

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	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

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-
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

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-
09	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

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-
09	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

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									
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					11

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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
09	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

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-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					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

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-
09	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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

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-
09	240	#	206	-0-	-34	-0-	206	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

04	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
09	1320 N	907	-0-	-413	-0-	894	3	13 9	N	12		453

MAUER, R. WELL #: 2 RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

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
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

04	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-
09	38670 X	7741	-0-	-30929	-0-	7741	2		Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

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-
*09	3000 N	1795	-0-	-1205	4622	1795	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
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-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
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

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-
*09	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	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

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-																	
*09	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	478	3	70	4	N	-0-				-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

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-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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												
09	12000	2900	-0-	-9100 B	-8087	2900	2			Y	-0-					-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710 #	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
*09	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1407	2	253	9	N	230	188	1			240

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3480 X	3420	-0-	-60	-0-	60	1	3360	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	990 X	432	-0-	-558	-0-	432	3			N	-0-					138

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
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
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	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									
09	13530 #	11874	-0-	-1656	-0-	297	1	11553	2	N	22	53	8			108
						24	9									

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 121 RRCID -> 178519 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 5138 - 5376

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

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-
09	90 X	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

04	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
*09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2759	3	30	9	N	27					51

THIGPIN (DEVONIAN) //CONT.// 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REO OPERATING LLC 701876
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH -6- WELL #: 5 RRCID -> 129838 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740

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
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	2	67	9	Y	61					164

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

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-
09	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

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-
09	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

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-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

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-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

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-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

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-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	#	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
09	2070	#	916	-0-	-1154	-0-	916	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1530	X	1237	-0-	-293	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3900	X	2379	-0-	-1521	-0-	2379	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
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-
09	41790	X	41753	-0-	-37	-0-	41753	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

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-
09	8010	X	6332	-0-	-1678	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

04	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-
09	54150	X	52747	-0-	-1403	-0-	52747	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

04	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-
09	4890	X	4744	-0-	-146	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

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-
*09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

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-
09	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LANDRICK O & G OPERATING, LLC 484697
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

04	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

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-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	231	1	4878	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
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-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEI SHALE L.P. 264985
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

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-
09	960	N	756	-0-	-204	-0-	32	1	724	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

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-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					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
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-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	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-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

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-
09	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

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-
09	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

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-
09	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

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

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-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

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-
09	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	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

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-
09	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

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-
09	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

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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

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-
09	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

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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

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-
09	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 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	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-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14550	X	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-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	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
TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

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-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

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-
09	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

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-
09	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

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-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

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
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	20	2	N	8	46	1		16
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				48

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

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
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	25	1	384	2	N	-0-				1

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680

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
*09	180 N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	2	N	-0-					2

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

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
09	4230 X	3364	-0-	-866	-0-	206	1	3158	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

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
09	480 #	311	-0-	-169	-0-	231	2	80	9	N	73					221

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

04	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
*09	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5032	3	10	9	N	9					73

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEXCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 562563
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	103	3	10	9	N	9					147

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

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-
*09	17314	X	8430	-0-	-8884	-0-	7220	2			N	-0-				-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*09	126538 X	64413	-0-	-62125	-0-	55366	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

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-
*09	59914 X	59914	-0-	-0-	-0-	59914	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

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
*09	44201 X	9997	-0-	-34204	-0-	9997	2			N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

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
*09	118079 X	23910	-0-	-94169	-0-	23910	2			N	-0-			53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

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-
09	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
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-
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

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-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

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-
*09	45758 X	13487	-0-	-32271	-0-	13487	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

*04	3912 R	3912	-0-	-0-	-0-	3471	2	441	9	N	401	363	1			314
*05	0 %	6362	-0-	6362	6362	5715	2	647	9	N	588	513	1			389
*06	0 %	5123	-0-	5123	11485	4577	2	546	9	N	496	684	1			201
*07	0 %	5968	-0-	5968	17453	5492	2	476	9	N	433	330	1			304
08	0 %	5990	-0-	5990	23443	5426	2	564	9	N	513	693	1			124
09	0 %	5475	-0-	5475	28918	4896	2	579	9	N	526	344	1			306

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 41240 04/12/2013

RW OPERATING CORP. 739826
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

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
*09	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	N	13					132

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

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
*09	870 #	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					53

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					22

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

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
*09	589 R	589	-0-	-0-	-0-	557	2	32	9	Y	29	36	1			20

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

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
*09	210 #	175	-0-	-35	-0-	143	2	32	9	Y	29	36	1			28

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

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
*09	875 R	875	-0-	-0-	-0-	811	2	64	9	Y	58	73	1			28

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

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
*09	930 #	626	-0-	-304	-0-	562	2	64	9	Y	58	73	1			55

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

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
*09	990 #	812	-0-	-178	-0-	747	2	65	9	Y	59	73	1			84

UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285

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
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	109	1			83

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	960 #	657	-0-	-303	-0-	625	2	32	9	Y	29	36	1			55

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 157746 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6144

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
09	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

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
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

*12	1922 #	1644	-0-	-278	-0-	1644	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	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*05	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*06	1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1557	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-
*09	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	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
*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-
09	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

*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 #	1146	-0-	-125	-0-	1146	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
09	1110 #	1079	-0-	-31	-0-	1079	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

*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
*09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	602	3	6	9	Y	5					46

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	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-
09	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	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
*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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1127	3	110	9	N	100	167	1			37
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1126	3	19	9	N	17					54
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1187	3	79	9	N	72					126
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1152	3	39	9	N	35	4	1			157

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

04	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
*09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	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

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-
09	840	#	759	-0-	-81	-0-	759	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

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (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
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. WELL #: 872 RRCID -> 190815 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3096 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 176 RRCID -> 201845 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3036 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W. N. WELL #: 821 RRCID -> 201846 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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 #: 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
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. WELL #: 89 RRCID -> 205774 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3038 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WADDELL, W. N. WELL #: 99 RRCID -> 226204 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2990 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WADDELL, W. N. WELL #: 83 RRCID -> 226277 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3052 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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									
09	540 N	452	-0-	-88	-0-	372	3	3	4	Y	70	74	1			23
						77	9									

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

04	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
09	DLQ G-10	331	-0-	331	660	298	3	33	9	Y	30	31	1			2

HENDERSON, M. F. WELL #: 128 RRCID -> 146749 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3058 - 3179

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

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
09	DLQ G-10	810	-0-	810	1689	766	3	44	9	Y	40	44	1			31

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	7795 X	2422	-0-	-5373	-0-	2422	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

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-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

04	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
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	146	2	31	9	Y	28	25	1			4

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

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
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	244	3	1	9	N	1					50

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	3780	X	1706	-0-	-2074	-0-	1687	3	19	9	Y	17					64

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	37	3	1	9	Y	1					17

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

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
09	390	N	185	-0-	-205	-0-	183	3	2	9	Y	2					14

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

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
09	900	N	775	-0-	-125	-0-	768	3	7	9	Y	6					40

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

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
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	134	3	1	9	Y	1					19

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	884	2	1	9	Y	1					68

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

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
09	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

*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	N	3	3	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
09	660	N	339	-0-	-321	-0-	339	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

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-
09	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

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-
09	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
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-
09	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

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-
09	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

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-
09	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

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-
09	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

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-
09	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

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-
09	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

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-
09	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
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
09	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-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

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
09	34140 X	31192	-0-	-2948	-0-	31192	3			Y	-0-					34

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

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-
*09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

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																
09	INC G-10	740	-0-	740 B	2682	736	3	4	9	Y	4	11	1			11

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

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																
09	24210 N	12678	-0-	-11532 B	-0-	12678	2			N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

04	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-													
*09	2441 N	2441	-0-	-0-	B	-0-	2441	3	Y	-0-			7

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

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													
09	29730	29159	-0-	-571	B	-6649	29159	3	N	-0-			-0-

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 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
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

04	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 #	15332	-0-	-1129	-0-	15310	2	22	9	N	20			133
*09	14307 R	14307	-0-	-0-	-0-	14283	2	24	9	N	22			156

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

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
09	INC G-10	2839	-0-	2839	7426	2822	3	17	9	Y	15	22	1	30

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

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
*09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4043	2	8	9	N	7			127

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10512	3	1	9	Y	1					140

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
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
*09	51696	X	51696	-0-	-0-	-0-	51649	3	47	9	Y	43					164

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	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-
09	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
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
09	10320	X	9527	-0-	-793	-0-	9515	3	12	9	Y	11					166

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
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
09	42720	X	41241	-0-	-1479	-0-	41174	3	67	9	N	61					244

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

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
09	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1762	3	2	9	Y	2					38

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

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
09	INC G-10		5073	-0-	5073	13656	5041	3	32	9	Y	29	33	1			51

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

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
09	4230	X	4041	-0-	-189	-0-	4023	3	18	9	Y	16	18	1			28

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

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
09	51570	X	25474	-0-	-26096	-0-	25268	2	206	9	N	187	187	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

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
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-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
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
09	21450	X	19916	-0-	-1534	-0-	19916	3			Y	-0-					33

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

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
09	10890	X	10563	-0-	-327	-0-	10549	3	14	9	N	13					35

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

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
09	22050	X	20882	-0-	-1168	-0-	20826	3	56	9	N	51					247

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

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
09	35640	X	17377	-0-	-18263	-0-	17290	2	87	9	N	79	178	1			116

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

04	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
*09	9722	R	9722	-0-	-0-	-0-	9678	3	44	9	N	40					160

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

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
09	780	#	280	-0-	-500	-0-	265	2	15	9	Y	14	13	1			8

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)//CONT.// 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

04	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
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		Y	-0-			22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

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-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	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

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
*09	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2		N	-0-			165

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

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-
09	2340 X	903	-0-	-1437	-0-	903	2		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

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
09	6690 X	3232	-0-	-3458	-0-	3232	2		N	-0-			48

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	5280 X	2557	-0-	-2723	-0-	2557	2	N	-0-			188

BARBER, W. T. WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.12546 - 12802

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-
09	630 N	416	-0-	-214	-0-	416	2	N	-0-			-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

04	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
09	11940 X	9915	-0-	-2025	-0-	9915	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

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
09	2280 X	2055	-0-	-225	-0-	2055	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

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-
09	2880 X	1421	-0-	-1459	-0-	1421	2	N	-0-			-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

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
09	3990 X	1639	-0-	-2351	-0-	1639	2	N	-0-			20

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	3810	X	3737	-0-	-73	-0-	3736	3	1	9	Y	1					13

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

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
09	6450	X	6336	-0-	-114	-0-	6334	3	2	9	Y	2					48

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

04	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-
09	28890	X	28274	-0-	-616	-0-	28274	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

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-
09	5700	X	2823	-0-	-2877	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

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
09	37050	X	12249	-0-	-24801	-0-	12249	2			N	-0-					71

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					82

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

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
09	21150	X	10095	-0-	-11055	-0-	10095	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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 178883 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5040 - 5054

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
R K PETROLEUM CORP. 687130
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	49890 X	8238	-0-	-41652	-0-	8238	2			N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SIANA OIL & GAS 779259
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	324	3	21	9	N	19					113

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH //CONT.// 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC//CONT.// 324727
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
09	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

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-
09	1410 #	1235	-0-	-175	-0-	1235	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
09	360 #	213	-0-	-147	-0-	213	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

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-
*09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	780	N	4	-0-	-776	-0-	4	3			Y	-0-					1

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-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-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	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
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
09	3030	X	2950	-0-	-80	-0-	2950	2			N	-0-					125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		404	-0-	404	781	404	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

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-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

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
09	480	N	266	-0-	-214	-0-	263	2	3	9	N	3				73

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1050 X	670	-0-	-380	-0-	639	2	31	9	N	28					122

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

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-
09	1290 X	1236	-0-	-54	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

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-
09	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

04	PRTL PLG	-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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

04	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-
09	1980 N	1335	-0-	-645	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2850	X	1417	-0-	-1433	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2940	X	1864	-0-	-1076	-0-	1864	2			N	-0-					97

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 20 RRCID -> 136706 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 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
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-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	5670	X	1688	-0-	-3982	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4680	X	1268	-0-	-3412	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	5550	X	2707	-0-	-2843	-0-	2544	2	163	9	Y	148	150	1			14

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

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-
09	3450	X	1833	-0-	-1617	-0-	1833	2		Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

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-
09	3360	X	2020	-0-	-1340	-0-	2020	2		N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

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-
09	4440	X	1837	-0-	-2603	-0-	1837	2		Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

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-
09	1830	N	1017	-0-	-813	-0-	1017	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	900	N	807	-0-	-93	-0-	807	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

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
09	660	N	445	-0-	-215	-0-	437	2	8	9	Y	7					55

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

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
*09	9276	R	3777	-0-	-5499	-0-	2789	2	988	9	Y	898	797	1			216

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

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
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					20

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

04	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
09	330	X	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

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-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

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-
*09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

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-
09	2070	X	1700	-0-	-370	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

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-
09	1770	X	1554	-0-	-216	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

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-
09	270	X	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

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
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					89

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	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
*09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					35

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

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
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					84

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

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-
09	150	X	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

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-
*09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

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-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

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-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

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-
09	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

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-
09	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

*04	570	N	78	-0-	-492	-0-	78	2	N	-0-			-0-
*05	465	N	12	-0-	-453	-0-	12	2	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	821	-0-	-47	-0-	821	2	N	-0-			-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

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-
09	20070	X	NO RPT	-0-	-20070	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-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

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-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-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

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

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-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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

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	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			207
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

WILSON RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 189113 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			186
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	0 W	113	-0-	113	113	113	2		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-			-0-
04	0 W	50	-0-	50	163	50	2		N	-0-			-0-
05	0 W	678	-0-	678	841	678	2		N	-0-			-0-
06	0 W	605	-0-	605	1446	605	2		N	-0-			-0-
07	0 W	176	-0-	176	1622	176	2		N	-0-			-0-
08	0 W	105	-0-	105	1727	105	2		N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1727				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2970 #	-0-	-0-	-2970	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-					180
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	5010 X	4768	-0-	-242	-0-	308	1	4432	2	Y	25	24	0			68
						28	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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									
09	8430 X	8422	-0-	-8	-0-	308	1	7929	2	Y	168	161	0			345
						185	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	6692	2	310	9	Y	282	185	1			291

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
*09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3722	3	1	9	N	1	1	8			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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
OATMAN C19-4 WELL #: 1H RRCID -> 268106 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7927 - 12276

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BOYD & MCWILLIAMS OPERATING, LLC 084751
DIAMOND BACK WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	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-
*09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	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-
09	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	660	#	594	-0-	-66	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
*09	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	13	#	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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
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
09	2100	#	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	19	1			-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	390	#	182	-0-	-208	-0-	18	1	164	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
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-
09	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	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
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
09	4260	#	3963	-0-	-297	-0-	3895	2	68	9	Y	62	40	1			76

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	1020	#	480	-0-	-540	-0-	456	2	24	9	Y	22	20	1			29

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

04	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
*09	1050 #	203	-0-	-847	-0-	166	2	37	9	Y	34	34	1			39

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

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
*09	2760 #	1701	-0-	-1059	-0-	1598	2	103	9	Y	94	86	1			75

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

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
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 1 RRCID -> 021104 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 4994 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	15263 X	1966	-0-	-13297	-0-	8	1	1958	2	N	-0-					-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
BOZEMAN WELL #: 1 RRCID -> 241694 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4922 - 4985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 N	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-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2632	2	30	9	N	27					59

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 4990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2			Y	-0-					46

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	3090 X	2514	-0-	-576	-0-	2423	2	91	9	Y	83	84	1			63

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2172	2	30	9	Y	27					68

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

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
09	1290	N	978	-0-	-312	-0-	935	2	43	9	N	39					323

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

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
09	480	N	48	-0-	-432	-0-	48	2			N	-0-	171	1			61

STEWARD ENERGY, LLC 819608
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

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-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-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

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
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	677	2	58	9	Y	53					126

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

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
*09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1391	2	39	9	Y	35					56

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

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-
*09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

04	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-
*09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

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-
09	1320 N	494	-0-	-826	-0-	494	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

04	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-
09	60 X	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

04	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
*09	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6679	3	133	9	N	121	172	1			173

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

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
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	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

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-
09	3780 X	1867	-0-	-1913	-0-	1867	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

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
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 12 H RRCID -> 214633 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14054 - 17200

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

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
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					44

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

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-
09	360	N	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

04	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
09	15060	X	14583	-0-	-477	-0-	14573	2	10	9	N	9	2	8			90

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

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
09	2100	X	1001	-0-	-1099	-0-	1001	3			N	-0-					50

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

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
09	49500	X	40410	-0-	-9090	-0-	40365	3	45	9	N	41					148

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
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-
09	35490 X	18853	-0-	-16637	-0-	18853	2		Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

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-
*09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

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-
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

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
09	11070 X	5147	-0-	-5923	-0-	5147	2		N	-0-			276

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

04	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
09	3690 X	1607	-0-	-2083	-0-	1607	2		N	-0-			187

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	900 N	787	-0-	-113	-0-	787	3		N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

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
09	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

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-
*09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

04	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-
09	12540 X	12131	-0-	-409	-0-	12131	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

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-
*09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

04	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-
09	9750 X	3442	-0-	-6308	-0-	3442	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

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
09	T. A.	2943	-0-	2943	4623	2943	2		Y	-0-			185

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

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-
09	2430 X	1110	-0-	-1320	-0-	1110	2		N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

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-
*09	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

04	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-
09	990 N	544	-0-	-446	-0-	544	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) //CONT.// 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 076139 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

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-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

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
09	6810 X	6452	-0-	-358	-0-	6343	3	109	9	Y	99	108	1			69

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

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
*09	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5055	3	36	9	Y	33					87

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

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
09	6150 X	5842	-0-	-308	-0-	5774	3	68	9	Y	62	75	1			43

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

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
09	1080 N	421	-0-	-659	-0-	2	1	419	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
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-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

04	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
09	420 #	379	-0-	-41	-0-	379	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

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-
09	24780 X	21392	-0-	-3388	-0-	21392	3		N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 51B38 RRCID -> 163451 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1440 - 1734

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

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-
09	49260 X	42428	-0-	-6832	-0-	42428	3		N	-0-			-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	38280 X	33302	-0-	-4978	-0-	33302	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

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-
09	39540 X	34309	-0-	-5231	-0-	34309	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

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-
09	60720 X	52383	-0-	-8337	-0-	52383	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

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
09	1740 N	1696	-0-	-44	-0-	1688	2	8	9	N	7					120

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

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-
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 203327 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292

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
09	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

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
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			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

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
*09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4991	2	8 9	N	7			159

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
09	1770	N	1025	-0-	-745	-0-	1005	2	20 9	Y	18			221

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
09	1410	N	857	-0-	-553	-0-	857	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
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	679	3	138	9	Y	125	65	1			93
*11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	932	3	200	9	Y	182	136	1			139
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1112	3	227	9	Y	206	268	1			77
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	987	3	156	9	Y	142	146	1			73
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	933	3	138	9	Y	125	111	1			87
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
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	690	3	144	9	Y	131	66	1			117

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	810	N	322	-0-	-488	-0-	309	3	13	9	Y	12	28	1			50

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
09	3180	X	1899	-0-	-1281	-0-	1899	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
09	360	N	132	-0-	-228	-0-	57	3	75	9	Y	68	27	1			48

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

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
09	1140	X	948	-0-	-192	-0-	948	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

04	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
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					17

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA (DELAWARE) 99902 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
REAGAN STATE 56-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 267321 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 4540 - 4550

04	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-
09	6336		NO RPT	-0-	-6336	270584					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
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									
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	10	1	149	2	N	17					200
							19	9									