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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	SHUT IN	21891	-0-	21891	57408	19385	2	2506	9	N	2278	2278	1			779
06	SHUT IN	12004	-0-	12004	69412	10399	2	1605	9	N	1459	1435	1			803
07	SHUT IN	30152	-0-	30152	99564	27855	2	2297	9	N	2088	2029	1			862
08	SHUT IN	31407	-0-	31407	130971	28842	2	2565	9	N	2332	2744	1			450
09	SHUT IN	19864	-0-	19864	150835	18065	2	1799	9	N	1635	1469	1			616
10	SHUT IN	19530	-0-	19530	170365	17143	2	2387	9	N	2170	2341	1			445

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5102 RRCID -> 247091 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
WRIGHT STATE 70-25 WELL #: 1RE RRCID -> 239008 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	4433 X	4005	-0-	-428	-0-	3944	2	61	9	N	55					100
06	4350 X	2521	-0-	-1829	-0-	2510	2	11	9	N	10					110
07	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5082	2	29	9	N	26					136
08	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4425	2	80	9	N	73	165	1			44
*09	4290 X	3772	-0-	-518	-0-	3716	2	56	9	N	51					95
*10	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4634	2	165	9	N	150	195	1			50

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

05	8525 X	7884	-0-	-641	-0-	7722	2	162	9	N	147	180	1			55
06	8250 X	6608	-0-	-1642	-0-	6422	2	186	9	N	169	170	1			54
07	8525 X	8068	-0-	-457	-0-	7899	2	169	9	N	154	167	1			41
08	8091 X	7705	-0-	-386	-0-	7544	2	161	9	N	146					187
*09	7860 X	5532	-0-	-2328	-0-	5375	2	157	9	N	143	187	1			143
10	8122 X	7835	-0-	-287	-0-	7750	2	85	9	N	77	181	1			39

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	3720	-0-	3720	3720	3720	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	619	-0-	619	4339	619	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4339					Y	-0-					-0-
08	4339	-0-	-0-	-4339	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-					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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

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

05	713 #	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	690 #	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	713 #	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	660 #	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	713 #	640	-0-	-73	-0-	640	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

05	372 #	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

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

05	558 #	355	-0-	-203	-0-	324	2	31	9	N	28					155
06	540 #	529	-0-	-11	-0-	493	2	36	9	N	33					188
07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	539	2	17	9	N	15					203
08	527 #	380	-0-	-147	-0-	371	2	9	9	N	8	172	1			39
09	540 #	359	-0-	-181	-0-	340	2	19	9	N	17					56
10	558 #	376	-0-	-182	-0-	358	2	18	9	N	16					72

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	239	-0-	-102 B	-0-	222	3	17	9	N	15					110
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	268	3	22	9	N	20					130
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	293	3	40	9	N	36					166
08	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	285	3	65	9	N	59	180	1			45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	241	3	94	9	N	85					130
*10	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	249	3	139	9	N	126	189	1			67

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	16	-0-	16 B	169	16	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10 B	179	10	2			N	-0-					-0-
07	186 N	7	-0-	-179 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	DLQ G-10	8	-0-	8 B	83	8	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5 B	88	5	2			N	-0-					-0-
07	91 N	3	-0-	-88 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	57	-0-	57 B	592	57	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	35	-0-	35 B	627	35	2			N	-0-					-0-
07	650 N	23	-0-	-627 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
10	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

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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

05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					42
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					42
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					42
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					42
09	570	N	239	-0-	-331	-0-	239	3			N	-0-					42
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					42

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

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					27
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					27
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					27
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					27
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					27
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					27

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

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

05	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	434 #	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					135
06	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					135
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	470	3	2	9	N	2					137
08	450 R	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	N	2					139
*09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	N	2					141
*10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	N	7					148

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1593	R	1593	-0-	-0-	-0-	1556	3	37	9	N	34					238
*04	1920	#	1431	-0-	-489	-0-	1407	3	24	9	N	22					260
05	2232	#	1292	-0-	-940	-0-	1292	3			N	-0-	162	1			98
06	2160	#	1789	-0-	-371	-0-	580	1	1188	3	N	19					117
							21	9									
07	2232	#	1181	-0-	-1051	-0-	5	1	1150	3	N	24					141
							26	9									
08	1356	R	1356	-0-	-0-	-0-	5	1	1331	3	N	18					159
							20	9									
09	1800	#	1167	-0-	-633	-0-	5	1	1126	3	N	33					192
							36	9									
10	1860	#	1329	-0-	-531	-0-	5	1	1324	3	N	-0-					192

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

05	372	#	170	-0-	-202	-0-	48	3	122	9	N	111					236
06	360	#	344	-0-	-16	-0-	237	3	107	9	N	97	181	1			152
07	524	R	524	-0-	-0-	-0-	408	3	116	9	N	105	188	1			69
08	396	R	396	-0-	-0-	-0-	284	3	112	9	N	102					171
09	330	#	248	-0-	-82	-0-	146	3	102	9	N	93	185	1			79
*10	617	R	617	-0-	-0-	-0-	534	3	83	9	N	75					154

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

05	1116	#	922	-0-	-194	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	1080	#	943	-0-	-137	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	1085	#	946	-0-	-139	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	1085	#	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*10	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

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

05	3986	R	3986	-0-	-0-	-0-	3927	3	59	9	Y	54	54	1			58
06	5130	#	5024	-0-	-106	-0-	4994	3	30	9	Y	27					85
07	6782	R	6782	-0-	-0-	-0-	6730	3	52	9	Y	47	50	1			82
08	5301	#	5189	-0-	-112	-0-	5143	3	46	9	Y	42					124
09	5010	#	3559	-0-	-1451	-0-	3531	3	28	9	Y	25	86	1			63
10	6107	#	4748	-0-	-1359	-0-	4715	3	33	9	Y	30	64	1			29

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

05	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					19
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					19
07	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					19
08	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					19
09	360	#	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					19
10	372	#	353	-0-	-19	-0-	261	3	92	9	N	84	84	1			19

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

05	248	#	190	-0-	-58	-0-	111	3	79	9	N	72					137
06	240	#	212	-0-	-28	-0-	150	3	62	9	N	56					193
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	199	3	69	9	N	63	168	1			88
08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	197	3	64	9	N	58					146
09	247	R	247	-0-	-0-	-0-	170	3	77	9	N	70	162	1			54
10	279	#	198	-0-	-81	-0-	151	3	47	9	N	43					97

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
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

05	713 #	693	-0-	-20	-0-	683	2	10	9	N	9					114
06	690 #	666	-0-	-24	-0-	652	2	14	9	N	13					127
07	713 #	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					127
08	778 R	778	-0-	-0-	-0-	757	2	21	9	N	19					146
09	702 R	702	-0-	-0-	-0-	689	2	13	9	N	12					158
10	682 #	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					158

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

05	1736 #	957	-0-	-779	-0-	957	3			N	-0-					201
06	1680 #	915	-0-	-765	-0-	915	3			N	-0-					201
07	1736 #	706	-0-	-1030	-0-	706	3			N	-0-					201
08	1426 #	726	-0-	-700	-0-	719	3	7	9	N	6					207
*09	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1049	3	9	9	N	8					215
*10	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1049	3	9	9	N	8					215

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

05	604 R	604	-0-	-0-	-0-	576	3	28	9	N	25					89
06	553 R	553	-0-	-0-	-0-	547	3	6	9	N	5					94
07	640 R	640	-0-	-0-	-0-	606	3	34	9	N	31					125
08	588 R	588	-0-	-0-	-0-	557	3	31	9	N	28					153
*09	787 R	787	-0-	-0-	-0-	754	3	33	9	N	30					183
*10	787 R	787	-0-	-0-	-0-	754	3	33	9	N	30					183

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

05	1457 #	938	-0-	-519	-0-	938	3			N	-0-					142
06	1380 #	1015	-0-	-365	-0-	1015	3			N	-0-					142
07	1426 #	1162	-0-	-264	-0-	1162	3			N	-0-					142
08	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					142
*09	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					142
*10	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					142

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877 R	877	-0-	-0-	-0-	868	3	9	9	N	8					112
06	838 R	838	-0-	-0-	-0-	818	3	20	9	N	18					130
07	810 R	810	-0-	-0-	-0-	766	3	44	9	N	40					170
08	310 #	242	-0-	-68	-0-	199	3	43	9	N	39	177	1			32
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					32
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	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

05	992 N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-					-0-

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

05	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	1369	3	2	9	N	2					168
06	1530 N	1379	-0-	-151	-0-	1378	3	1	9	N	1					169
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	3	1	9	N	1					170
08	1364 N	1044	-0-	-320	-0-	1043	3	1	9	N	1					171
09	1380 N	339	-0-	-1041	-0-	338	3	1	9	N	1					172
10	1457 N	973	-0-	-484	-0-	971	3	2	9	N	2					174

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

05	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1186	-0-	-254	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	1075	-0-	-351	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	420	N	199	-0-	-221	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
08	1612	#	1531	-0-	-81	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09	1770	#	1175	-0-	-595	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1829	#	1546	-0-	-283	-0-	1546	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5	-0-	5	94	5	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		55	-0-	55	149	55	2			N	-0-					-0-
07	422		273	-0-	-149	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		NO RPT	-0-	-99	-0-					N	NO RPT					-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
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1953 X	1539	-0-	-414	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
06	1860 X	1843	-0-	-17	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
07	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
08	1891 X	1803	-0-	-88	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
09	1830 X	1705	-0-	-125	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
10	1891 X	1337	-0-	-554	-0-	1337	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	3		N	-0-			-0-
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3		N	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3		N	-0-			-0-
10	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	3		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271 X	1031	-0-	-240	-0-	1031	3		N	-0-			107
06	1230 X	1168	-0-	-62	-0-	1168	3		N	-0-			107
07	1240 X	1196	-0-	-44	-0-	1196	3		N	-0-			107
08	1240 X	1187	-0-	-53	-0-	1187	3		N	-0-			107
09	1170 X	1145	-0-	-25	-0-	1145	3		N	-0-			107
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	992	N	502	-0-	-490	-0-	502	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-

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

05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	1			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-

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

05	17680	X	4390	-0-	-13290	-0-	244	1	4146	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4159	-0-	-431	-0-	225	1	3934	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4402	-0-	-341	-0-	238	1	4164	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4354	-0-	-265	-0-	232	1	4122	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4259	-0-	-211	-0-	232	1	4027	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4291	-0-	-111	-0-	229	1	4062	2	N	-0-					-0-

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

05	465	N	432	-0-	-33	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
08	279 N	222	-0-	-57	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-

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

05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
08	310 N	241	-0-	-69	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-

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

05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	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

05	155 N	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	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

05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-

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

05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	63	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	930	-0-	-210	-0-	50	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	60	1	1043	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	57	1	1015	2	N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	62	1	1069	2	N	-0-					-0-
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	N	-0-					48
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	19	1	340	2	N	4					52
							4	9									
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	20	1	351	2	N	10					62
							11	9									
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	19	1	340	2	N	3					65
							3	9									
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	19	1	326	2	N	2					67
							2	9									
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	19	1	330	2	N	5					72
							6	9									

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

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-
10	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

05	248	N	24	-0-	-224	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	434	N	417	-0-	-17	-0-	23	1	394	2	N	-0-					-0-
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-

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

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-

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

05	155 N	123	-0-	-32	-0-	5	1	90	2	N	25					50
						28	9									
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	115					165
						127	9									
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	78	188	1			55
						86	9									
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	65					120
						72	9									
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	5	1	93	2	N	68					188
						75	9									
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	5	1	97	2	N	65					253
						72	9									

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

05	2449 N	2442	-0-	-7	-0-	136	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	2370 N	2306	-0-	-64	-0-	125	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	2387 N	2357	-0-	-30	-0-	127	1	2230	2	N	-0-					-0-
08	2449 N	2419	-0-	-30	-0-	129	1	2290	2	N	-0-					-0-
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	126	1	2187	2	N	-0-					-0-
*10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	131	1	2314	2	N	-0-					-0-

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

05	651 N	528	-0-	-123	-0-	29	1	499	2	N	-0-					-0-
06	630 N	489	-0-	-141	-0-	26	1	463	2	N	-0-					-0-
07	620 N	521	-0-	-99	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	N	-0-					-0-

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

05	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	72	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	67	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	69	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	68	1	1205	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	66	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	66	1	1164	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-					-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-

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

05	186 N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	120	-0-	-4	-0-	84	2	36	9	N	33	29	1			38
06	120	X	56	-0-	-64	-0-	30	2	26	9	N	24	30	1			32
07	124	X	62	-0-	-62	-0-	47	2	15	9	N	14					46
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	87	2	39	9	N	35	30	1			51
09	120	X	113	-0-	-7	-0-	78	2	35	9	N	32	31	1			52
10	124	X	116	-0-	-8	-0-	85	2	31	9	N	28	30	1			50

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

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

05	2506	R	2506	-0-	-0-	-0-	2503	2	3	9	N	3					38
06	2400	#	699	-0-	-1701	-0-	699	2			N	-0-					38
07	2387	#	1101	-0-	-1286	-0-	1099	2	2	9	N	2					40
08	2511	#	815	-0-	-1696	-0-	815	2			N	-0-					40
*09	4473	R	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					40
*10	2511	#	1859	-0-	-652	-0-	1859	2			N	-0-					40

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

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1094	-0-	1094	1094	1094	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1094					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1094					Y	NO RPT					-0-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6

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

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR WELL #: 7 RRCID -> 159032 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 3714 - 3723

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

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	3			N	-0-					-0-

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

05	1116	X	965	-0-	-151	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	941	-0-	-139	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	833	-0-	-190	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	822	-0-	-201	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	930	X	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	961	X	694	-0-	-267	-0-	694	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

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	1	1	0			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDECTOR (MCKEE) //CONT.// 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TXL -B- WELL #: 8 RRCID -> 255732 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	279 X	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279 X	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	248 X	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	270 X	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	279 X	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-

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

05	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	780 N	576	-0-	-204	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	775 N	605	-0-	-170	-0-	605	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

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-
10	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

05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					213
06	180 N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-					213
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					213
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					213
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					213
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					213

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

05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					84
06	1290 N	1081	-0-	-209	-0-	1081	3			N	-0-					84
07	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3			N	-0-					84
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					84
09	1080 N	720	-0-	-360	-0-	720	3			N	-0-					84
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					84

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1			N	-0-				-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1			N	-0-				-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1			N	-0-				-0-
08	62 N	34	-0-	-28	B	-0-	34	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	20	-0-	-40	B	-0-	20	1			N	-0-				-0-
10	93 N	60	-0-	-33	B	-0-	60	1			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
05	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	1			N	-0-				105
06	90 N	78	-0-	-12	B	-0-	78	1			N	-0-				105
07	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	1			N	-0-				105
08	93 N	57	-0-	-36	B	-0-	57	1			N	-0-				105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	41	-0-	-49	B	-0-	41	1			N	-0-				105
*10	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	1			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
05	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	46	1	39	9	N	35	178	1		63
06	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	48	1	55	9	N	50				113
07	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	73	1	29	9	N	26				139
08	93 N	85	-0-	-8	B	-0-	37	1	48	9	N	44				183
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	49	-0-	-41	B	-0-	20	1	29	9	N	26				209
10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	70	1	23	9	N	21	177	1		53

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
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-
10	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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

05	744	N	530	-0-	-214	-0-	500	2	30	9	N	27		85
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	396	2	21	9	N	19		104
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	623	2	29	9	N	26		130
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	632	2	19	9	N	17		147
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	513	2	21	9	N	19		166
10	651	N	495	-0-	-156	-0-	474	2	21	9	N	19		185

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

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		66
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		66
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		66
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		66
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		66
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		66

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-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

05	2883	X	131	-0-	-2752	-0-	131	2			N	-0-		-0-
06	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2			N	-0-		-0-
07	2511	X	1028	-0-	-1483	-0-	1028	2			N	-0-		-0-
08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-		-0-
09	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-		-0-
*10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-		-0-

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

05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
05	558 X	251	-0-	-307	-0-	251	2			N	-0-					206
06	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					206
07	403 X	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					206
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					206
09	570 X	431	-0-	-139	-0-	431	2			N	-0-					206
10	589 X	349	-0-	-240	-0-	349	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
05	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					189
06	3000 N	4352	-0-	1352	1352	4312	3	40	9	N	36					225
07	6389 X	5037	-0-	-1352	-0-	5030	3	7	9	N	6					231
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3715	3	12	9	N	11					242
09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2968	3	12	9	N	11					253
10	2945 X	2718	-0-	-227	-0-	2718	3			N	-0-					253

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
05	T. A.	1533	-0-	1533	1533	1485	3	48	9	Y	44	163	1			64
06	T. A.	1411	-0-	1411	2944	1379	3	32	9	Y	29					93
07	T. A.	1616	-0-	1616	4560	1520	3	96	9	Y	87	171	1			9
08	6547 X	1987	-0-	-4560	-0-	1920	3	67	9	Y	61					70
09	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1570	3	92	9	Y	84					154
*10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1612	3	92	9	Y	84	157	1			81

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					102
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					102
07	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	1628	3			N	-0-					102
08	1860 N	1238	-0-	-622	-0-	1238	3			N	-0-					102
09	1650 N	1487	-0-	-163	-0-	1487	3			N	-0-					102
10	1643 N	1465	-0-	-178	-0-	1465	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
05	9827 X	9713	-0-	-114	-0-	9713	2			N	-0-					129
06	9510 X	7343	-0-	-2167	-0-	7343	2			N	-0-					129
07	9827 X	5606	-0-	-4221	-0-	5606	2			N	-0-					129
08	9827 X	5968	-0-	-3859	-0-	5968	2			N	-0-					129
09	9510 X	7859	-0-	-1651	-0-	7859	2			N	-0-					129
10	9703 X	7363	-0-	-2340	-0-	7363	2			N	-0-					129

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					131
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					131
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					131
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					131
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					131
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					131

WYCO OIL & GAS LLC 945368
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
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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	13053	2			N	-0-					130
06	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	150	1	13026	2	N	-0-					130
07	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	155	1	12718	2	N	27					157
							30	9									
08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	155	1	12831	2	N	55					212
							61	9									
09	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	145	1	14979	2	N	13	177	1			48
							14	9									
*10	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	155	1	14949	2	N	-0-					48

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
05	3472	X	1422	-0-	-2050	-0-	1422	2			N	-0-					104
06	3360	X	843	-0-	-2517	-0-	150	1	693	2	N	-0-					104
07	3472	X	372	-0-	-3100	-0-	120	1	252	2	N	-0-					104
08	2914	X	476	-0-	-2438	-0-	155	1	293	2	N	25					129
							28	9									
09	2430	X	522	-0-	-1908	-0-	145	1	363	2	N	13					142
							14	9									
10	1426	X	514	-0-	-912	-0-	155	1	359	2	N	-0-					142

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
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-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	380 X	380	-0-	-0-	-0-	300	2	80	9	N	73	186	1			143
06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	150	1	275	2	N	47					190
						52	9									
07	465 X	465	-0-	-0-	-0-	155	1	235	2	N	68	177	1			81
						75	9									
08	751 X	751	-0-	-0-	-0-	155	1	520	2	N	69					150
						76	9									
09	737 X	737	-0-	-0-	-0-	145	1	483	2	N	99	187	1			62
						109	9									
*10	650 X	650	-0-	-0-	-0-	155	1	405	2	N	82					144
						90	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	4371 X	2974	-0-	-1397	-0-	2974	2			N	-0-					158
06	4230 X	1576	-0-	-2654	-0-	1576	2			N	-0-					158
07	4371 X	1109	-0-	-3262	-0-	1109	2			N	-0-					158
08	4371 X	2613	-0-	-1758	-0-	2409	2	204	9	N	185	185	1			158
09	3390 X	2518	-0-	-872	-0-	2411	2	107	9	N	97	187	1			68
10	2976 X	2058	-0-	-918	-0-	1970	2	88	9	N	80					148

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

05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	664	2	179	9	N	163	184	1			97
06	690 N	625	-0-	-65	-0-	460	2	165	9	N	150	183	1			64
07	713 N	407	-0-	-306	-0-	260	2	147	9	N	134					198
08	837 N	349	-0-	-488	-0-	192	2	157	9	N	143	188	1			153
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					153
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					153

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

05	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1613	2	4	9	N	4					230
06	1920 X	977	-0-	-943	-0-	881	2	96	9	N	87					317
07	1984 X	833	-0-	-1151	-0-	734	2	99	9	N	90	183	1			224
08	1984 X	1616	-0-	-368	-0-	1320	2	296	9	N	269	353	1			140
09	1560 X	1399	-0-	-161	-0-	1316	2	83	9	N	75					215
10	1612 X	1166	-0-	-446	-0-	1134	2	32	9	N	29	182	1			62

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

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-
10	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
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					23
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					23
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					23
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					23
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					23
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			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
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					312
06	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2			Y	-0-					312
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					312
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					312
*09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					312
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					311

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94514	X	94514	-0-	-0-	-0-	92164	2	2350	9	Y	2136	1823	0			762
06	85402	X	85402	-0-	-0-	-0-	83554	2	1848	9	Y	1680	1083	0			1359
07	97698	X	97698	-0-	-0-	-0-	95662	2	2036	9	Y	1851	2166	0			1044
08	93032	X	93032	-0-	-0-	-0-	90039	2	2993	9	Y	2721	2895	0			870
09	78840	X	77110	-0-	-1730	-0-	75017	2	2093	9	Y	1903	1632	0			1141
10	81468	X	74270	-0-	-7198	-0-	72022	2	2248	9	Y	2044	2543	0			642

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	780	-0-	-26	-0-	30	1	750	3	N	-0-					50
06	791	R	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	N	-0-					50
07	837	#	600	-0-	-237	-0-	30	1	570	3	N	-0-					50
08	837	#	599	-0-	-238	-0-	30	1	569	3	N	-0-					50
09	810	#	765	-0-	-45	-0-	30	1	735	3	N	-0-					50
10	806	#	667	-0-	-139	-0-	30	1	637	3	N	-0-					50

ATHENS (DEVONIAN) 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
MARATHON STATE "NT" WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836

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

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

05	124	X	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	Y	3	4	1		3
06	120	X	90	-0-	-30	-0-	87	2	3	9	Y	3	4	1		2
07	124	X	97	-0-	-27	-0-	94	2	3	9	Y	3				5
08	124	X	103	-0-	-21	-0-	100	2	3	9	Y	3	3	1		5
*09	120	X	64	-0-	-56	-0-	62	2	2	9	Y	2	3	1		4
10	124	X	99	-0-	-25	-0-	96	2	3	9	Y	3	4	1		3

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

05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	Y	14	19	1		17
06	1500	X	1214	-0-	-286	-0-	1201	2	13	9	Y	12	18	1		11
07	1550	X	1319	-0-	-231	-0-	1301	2	18	9	Y	16				27
08	1581	X	1401	-0-	-180	-0-	1383	2	18	9	Y	16	17	1		26
*09	1530	X	878	-0-	-652	-0-	866	2	12	9	Y	11	17	1		20
10	1581	X	1345	-0-	-236	-0-	1328	2	17	9	Y	15	18	1		17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	1994	2	44	9	Y	40	56	1			51
06	1920 X	1563	-0-	-357	-0-	1522	2	41	9	Y	37	54	1			34
07	1984 X	1701	-0-	-283	-0-	1649	2	52	9	Y	47					81
08	2046 X	1804	-0-	-242	-0-	1753	2	51	9	Y	46	50	1			77
*09	1980 X	1138	-0-	-842	-0-	1098	2	40	9	Y	36	52	1			61
10	2046 X	1733	-0-	-313	-0-	1683	2	50	9	Y	45	54	1			52

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

05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	654	2	42	9	Y	38	54	1			49
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	499	2	39	9	Y	35	52	1			32
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	541	2	52	9	Y	47					79
08	682 N	623	-0-	-59	-0-	575	2	48	9	Y	44	48	1			75
*09	540 N	397	-0-	-143	-0-	360	2	37	9	Y	34	50	1			59
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	552	2	47	9	Y	43	52	1			50

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

05	3100 N	2969	-0-	-131	3959	2939	2	30	9	Y	27	38	1			34
06	3000 N	2270	-0-	-730	3229	2244	2	26	9	Y	24	36	1			22
07	3100 N	2466	-0-	-634	2595	2431	2	35	9	Y	32					54
08	3100 N	2617	-0-	-483	2112	2584	2	33	9	Y	30	33	1			51
*09	3000 N	1645	-0-	-1355	757	1619	2	26	9	Y	24	34	1			41
*10	3100 N	2515	-0-	-585	172	2482	2	33	9	Y	30	36	1			35

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

05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					29
06	4590 X	4560	-0-	-30	-0-	4560	2			N	-0-					29
07	5022 X	4730	-0-	-292	-0-	4730	2			N	-0-					29
08	5022 X	4737	-0-	-285	-0-	4737	2			N	-0-					29
09	4860 X	4573	-0-	-287	-0-	4573	2			N	-0-					29
10	4774 X	4670	-0-	-104	-0-	4670	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

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-
10	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

05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643 X	1554	-0-	-89	-0-	1554	3			N	-0-					153
06	1560 X	1388	-0-	-172	-0-	1388	3			N	-0-					153
07	1612 X	1481	-0-	-131	-0-	1481	3			N	-0-					153
08	1612 X	1407	-0-	-205	-0-	1407	3			N	-0-					153
09	1560 X	970	-0-	-590	-0-	970	3			N	-0-					153
10	1550 X	932	-0-	-618	-0-	932	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

05	961 #	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	920 R	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	930 #	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	900 #	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	930 #	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					-0-

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

05	4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	4244	2	7	9	N	6					199
06	3390 #	1730	-0-	-1660	-0-	1730	2			N	-0-					199
07	3410 #	3344	-0-	-66	-0-	3344	2			N	-0-					199
08	3380 R	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					199
09	3210 #	3111	-0-	-99	-0-	3111	2			N	-0-					199
10	3317 #	3110	-0-	-207	-0-	3110	2			N	-0-					199

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

05	2232 #	1943	-0-	-289	-0-	1943	3			N	-0-					51
06	1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					51
07	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					51
08	1953 #	1735	-0-	-218	-0-	1696	3	39	9	N	35					86
09	1890 #	1473	-0-	-417	-0-	1423	3	50	9	N	45					131
10	1953 #	1394	-0-	-559	-0-	1339	3	55	9	N	50	177	1			4

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

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-
10	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

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
10	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
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
10	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

05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					87
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					87
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3098	3	2	9	N	2					89
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2897	3	6	9	N	5					94
09	2760 X	493	-0-	-2267	-0-	493	3			N	-0-					94
*10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2831	3	36	9	N	33					127

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

05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					238
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					238
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1375	3	116	9	N	105	185	1			158
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					158
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					158
*10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1008	3	12	9	N	11					169

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

05	2387 N	2244	-0-	-143	-0-	2236	3	8	9	N	7					170
06	2310 N	1771	-0-	-539	-0-	1764	3	7	9	N	6					176
07	2294 N	2059	-0-	-235	-0-	2045	3	14	9	N	13	169	1			20
08	2232 N	173	-0-	-2059	-0-	160	3	13	9	N	12					32
09	1770 N	83	-0-	-1687	-0-	81	3	2	9	N	2					34
10	2046 N	151	-0-	-1895	-0-	149	3	2	9	N	2					36

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

05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4354	3	172	9	N	156	8	8			412
06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4002	3	42	9	N	38	2	8			448
07	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4540	3	96	9	N	87	358	1	1	8	176
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4491	3	53	9	N	48					224
09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4419	3	100	9	N	91	1	8			314
*10	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4380	3	164	9	N	149	354	1			109

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

05	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1014	3	2	9	N	2	2	8			157
06	990 N	980	-0-	-10	-0-	978	3	2	9	N	2	2	8			157
07	1023 N	131	-0-	-892	-0-	131	3			N	-0-					157
08	1023 N	30	-0-	-993	-0-	28	3	2	9	N	2	2	8			157
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					157
*10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	911	3	58	9	N	53					210

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
05	1085	X	761	-0-	-324	-0-	655	3	106	9	N	96	4	8			526
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1346	3	25	9	N	23					549
07	1085	X	314	-0-	-771	-0-	281	3	33	9	N	30	184	1			395
08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2118	3	92	9	N	84					479
09	1050	N	855	-0-	-195	-0-	679	3	176	9	N	160	327	1	1	8	311
*10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2666	3	24	9	N	22					333

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

05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	16	1	2630	2	N	17					123
							19	9									
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2536	2	12	9	N	11					134
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2623	2	31	9	N	28					162
08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2718	2	31	9	N	28					190
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2651	2	18	9	N	16					206
*10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2743	2	57	9	N	52	183	1			75

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

05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	16	1	1218	2	N	-0-					109
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					109
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					109
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					109
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					109
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					109

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

05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	16	1	3382	2	N	9					58
							10	9									
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3235	2	9	9	N	8					66
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3336	2	18	9	N	16					82
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3313	2	2	9	N	2					84
09	2880	X	586	-0-	-2294	-0-	573	2	13	9	N	12					96
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	18					114

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

05	527	N	514	-0-	-13	-0-	16	1	498	2	N	-0-					159
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					159
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					159
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					159
09	480	N	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					159
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					159

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND

PETROPLEX ENERGY INC. 660886

CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 270947 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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

TEXACO "E" WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	3162 X	2348	-0-	-814	-0-	43	1	2236	3	Y	63	62	0				10
						69	9										
06	3060 X	1960	-0-	-1100	-0-	44	1	1842	3	Y	67	64	0				13
						74	9										
07	3162 X	2218	-0-	-944	-0-	46	1	2078	3	Y	85	85	0	1	8		12
						94	9										
08	DLQ G-10	2003	-0-	2003	2003	45	1	1890	3	Y	62	51	0				23
						68	9										
09	DLQ G-10	2016	-0-	2016	4019	45	1	1891	3	Y	73	78	0				18
						80	9										
10	DLQ G-10	1589	-0-	1589	5608	64	1	1426	3	Y	90	80	0				28
						99	9										

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

05	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	19	1	996	3	Y	42	42	0				6
						46	9										
06	1140 N	810	-0-	-330	-0-	18	1	747	3	Y	41	39	0				8
						45	9										
07	1023 N	930	-0-	-93	-0-	19	1	841	3	Y	64	62	0	1	8		9
						70	9										
08	DLQ G-10	982	-0-	982	982	21	1	895	3	Y	60	47	0				22
						66	9										
09	DLQ G-10	961	-0-	961	1943	21	1	873	3	Y	61	68	0				15
						67	9										
10	DLQ G-10	727	-0-	727	2670	28	1	630	3	Y	63	58	0				20
						69	9										

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

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

05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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

05	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4609	3	12	9	N	11		139
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4182	3	15	9	N	14		153
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3311	3	12	9	N	11		164
08	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4970	3	12	9	N	11		175
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4217	3	9	9	N	8		183
*10	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2885	3	15	9	N	14		197

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

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
10	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

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-
10	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

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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					326
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					326
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2084	3	802	9	N	729	674	1			381
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1543	3	397	9	N	361	330	1			412
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1316	3	282	9	N	256	169	1			499
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					499

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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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

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-
10	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

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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	170	1			113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					170
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	59	2	66	9	N	60					230
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	141	2	61	9	N	55	185	1			100
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					100
*10	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					100

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

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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	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

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-
10	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

05	2708 N	2693	-0-	-15	-0-	2693	2	Y	-0-			-0-
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	Y	-0-			-0-
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2	Y	-0-			-0-
08	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	Y	-0-			-0-
09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	Y	-0-			-0-
*10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	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

05	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2	N	-0-			250
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2	N	-0-			250
07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2	N	-0-			250
08	4650 X	4341	-0-	-309	-0-	4341	2	N	-0-			250
09	4500 X	3873	-0-	-627	-0-	3873	2	N	-0-	250	7	-0-
10	4650 X	4188	-0-	-462	-0-	4188	2	N	-0-			-0-

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

05	12028 X	11733	-0-	-295	-0-	11732	2	1 9	N	1		81
06	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2		N	-0-		81
07	12307 X	10494	-0-	-1813	-0-	10494	2		N	-0-		81
08	12307 X	12258	-0-	-49	-0-	12258	2		N	-0-		81
09	11910 X	11864	-0-	-46	-0-	11864	2		N	-0-		81
10	11718 X	10399	-0-	-1319	-0-	10399	2		N	-0-		81

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

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

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
05	14725	X	14500	-0-	-225	-0-	14500	3			N	-0-					227
06	13980	X	12672	-0-	-1308	-0-	12672	3			N	-0-					227
07	14446	X	13254	-0-	-1192	-0-	13254	3			N	-0-					227
08	14508	X	14256	-0-	-252	-0-	14256	3			N	-0-					227
09	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14588	3			N	-0-					227
*10	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14627	3			N	-0-					227

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

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					115
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					115
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					115
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					115
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					115
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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

05	7130	X	6124	-0-	-1006	-0-	6124	3			N	-0-					212
06	6900	X	5895	-0-	-1005	-0-	5895	3			N	-0-					212
07	7130	X	4958	-0-	-2172	-0-	4958	3			N	-0-					212
08	7130	X	2893	-0-	-4237	-0-	2893	3			N	-0-					212
09	6720	X	2726	-0-	-3994	-0-	2726	3			N	-0-					212
10	6138	X	3111	-0-	-3027	-0-	3111	3			N	-0-					212

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

05	372	X	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					132
06	360	X	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					132
07	372	X	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					132
08	372	X	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					132
09	360	X	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					132
10	341	X	325	-0-	-16	-0-	325	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

05	9796	X	9312	-0-	-484	-0-	9312	3			N	-0-					255
06	9450	X	8335	-0-	-1115	-0-	8335	3			N	-0-					255
07	9765	X	8632	-0-	-1133	-0-	8626	3	6	9	N	5	184	1			76
08	9672	X	8883	-0-	-789	-0-	8882	3	1	9	N	1					77
09	9000	X	8531	-0-	-469	-0-	8531	3			N	-0-					77
10	9300	X	8927	-0-	-373	-0-	8926	3	1	9	N	1					78

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

05	7316	X	5202	-0-	-2114	-0-	5199	3	3	9	N	3					226
06	7080	X	1338	-0-	-5742	-0-	1338	3			N	-0-					226
07	7316	X	1267	-0-	-6049	-0-	1267	3			N	-0-					226
08	7316	X	944	-0-	-6372	-0-	944	3			N	-0-					226
09	5370	X	1060	-0-	-4310	-0-	1060	3			N	-0-					226
10	5208	X	1052	-0-	-4156	-0-	1052	3			N	-0-					226

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, TATE 79 WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1819	3			N	-0-					130
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					130
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					130
08	1829	N	1325	-0-	-504	-0-	1325	3			N	-0-					130
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					130
*10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	4795	-0-	-1529	-0-	4789	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	5820	X	3795	-0-	-2025	-0-	3795	3			Y	-0-					-0-
07	6014	X	2777	-0-	-3237	-0-	2774	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	5704	X	2601	-0-	-3103	-0-	2600	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	5520	X	2429	-0-	-3091	-0-	2428	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	4805	X	3941	-0-	-864	-0-	3940	3	1	4	Y	-0-					-0-

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
05	4123	X	939	-0-	-3184	-0-	939	3			N	-0-					71
06	3990	X	3309	-0-	-681	-0-	3291	3	18	9	N	16	2	8			85
07	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6924	3	23	9	N	21					106
08	4526	X	3275	-0-	-1251	-0-	3275	3			N	-0-					106
09	4380	X	718	-0-	-3662	-0-	718	3			N	-0-					106
10	6944	X	3643	-0-	-3301	-0-	3643	3			N	-0-					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	5589	-0-	-5695	-0-	5587	3	2	9	N	2					9
06	10920	X	4914	-0-	-6006	-0-	4914	3			N	-0-					9
07	6882	X	4502	-0-	-2380	-0-	4502	3			N	-0-					9
08	5580	X	4805	-0-	-775	-0-	4805	3			N	-0-					9
09	5400	X	5003	-0-	-397	-0-	5003	3			N	-0-					9
10	5580	X	5511	-0-	-69	-0-	5511	3			N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	12716	-0-	-5667	-0-	12713	3	3	9	N	3					191
06	16290	X	9112	-0-	-7178	-0-	9111	3	1	9	N	1					192
07	16833	X	9930	-0-	-6903	-0-	9929	3	1	9	N	1					193
08	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19911	3	2	9	N	2					195
09	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	16500	3	1	9	N	1					196
10	12710	X	11163	-0-	-1547	-0-	11162	3	1	9	N	1					197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	#	2251	-0-	-167	-0-	2251	3			N	-0-					418
06	2190	#	2069	-0-	-121	-0-	2069	3			N	-0-					418
07	2263	#	1993	-0-	-270	-0-	1993	3			N	-0-					418
08	2263	N	1136	-0-	-1127	-0-	1136	3			N	-0-					418
09	2070	N	1495	-0-	-575	-0-	1495	3			N	-0-					418
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					418

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
10	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

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-
10	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

05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-				-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-				-0-
09	750	N	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-				-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				40
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				40
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				40
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-				40
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				40
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				40

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

05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				42
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				42
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				42
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-				42
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	43	2	17	9	N	15				57
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					35
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					35
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					35
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					35
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					35
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	667	3	22	9	Y	20	44	1			28
06	600	N	105	-0-	-495	-0-	98	3	7	9	Y	6					34
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	858	3	22	9	Y	20					54
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	585	3	19	9	Y	17					71
09	DLQ G-10		810	-0-	810	810	779	3	31	9	Y	28	53	1			46
10	DLQ G-10		631	-0-	631	1441	597	3	34	9	Y	31					77

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
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	3	2	9	N	2					185
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	3			N	-0-					185
07	558	N	120	-0-	-438	-0-	120	3			N	-0-					185
08	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					185
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	3	3	9	N	3					188
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	3	2	9	N	2					190

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
05	527	X	488	-0-	-39	-0-	1	1	487	2	N	-0-					-0-
06	510	X	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	527	X	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	527	X	411	-0-	-116	-0-	1	1	410	2	N	-0-					-0-
09	480	X	405	-0-	-75	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	496	X	370	-0-	-126	-0-	370	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
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					5
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	2	2	20	9	Y	18	10	1			13
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	3	2	3	9	Y	3	5	1			11
08	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					11
09	30	X	13	-0-	-17	-0-	2	2	11	9	Y	10	15	1			6
10	31	X	21	-0-	-10	-0-	12	2	9	9	Y	8	6	1			8

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

05	248	N	197	-0-	-51	-0-	163	2	34	9	Y	31	28	1			12
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	54	2	17	9	Y	15	20	1			7
07	217	N	67	-0-	-150	-0-	55	2	12	9	Y	11	15	1			3
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	62	2	12	9	Y	11	10	1			4
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	50	2	10	9	Y	9	7	1			6
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	50	2	8	9	Y	7	4	1			9

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

05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

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

05	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	X	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	X	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	9	X	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

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

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

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

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	834	2	75	9	Y	68	90	1			4
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	752	2	96	9	Y	87	88	1			3
07	1023	X	800	-0-	-223	-0-	695	2	105	9	Y	95	89	1			9
08	1023	X	813	-0-	-210	-0-	734	2	79	9	Y	72	71	1			10
09	990	X	702	-0-	-288	-0-	621	2	81	9	Y	74	79	1			5
10	899	X	708	-0-	-191	-0-	621	2	87	9	Y	79	54	1			30

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

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	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

05	1023	#	397	-0-	-626	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1382	R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1500	#	976	-0-	-524	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	1550	#	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
10	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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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
05	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	420 N	130	-0-	-290	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	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
05	744 #	448	-0-	-296	-0-	126	2	322	9	N	293	335	1			411
06	720 #	397	-0-	-323	-0-	170	2	227	9	N	206	182	1			435
07	744 #	401	-0-	-343	-0-	128	2	273	9	N	248	170	1			513
08	448 R	448	-0-	-0-	-0-	335	2	113	9	N	103	182	1			434
09	420 #	342	-0-	-78	-0-	145	2	197	9	N	179	179	1			434
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					434

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	30070 X	218	-0-	-29852	-0-	195	3	23	9	Y	21	44	1			18
06	26280 X	307	-0-	-25973	-0-	307	3			Y	-0-	18	1			-0-
07	1581 X	268	-0-	-1313	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	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
05	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8354	3	2	9	N	2					57
06	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8163	3	11	9	N	10					67
07	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6847	3	8	9	N	7					74
08	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7015	3	18	9	N	16					90
09	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5936	3	17	9	N	15					105
*10	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6647	3	13	9	N	12					117

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
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	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
05	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-					-0-
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
07	5642 X	5414	-0-	-228	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
08	5828 X	5755	-0-	-73	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
09	5640 X	5498	-0-	-142	-0-	5498	2			Y	-0-					-0-
10	5828 X	5750	-0-	-78	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-

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

05	8990 X	7090	-0-	-1900	-0-	7079	2	11	9	Y	10					23
06	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10246	2	37	9	Y	34					57
07	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9725	2	8	9	Y	7	28	1			36
08	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10653	2	70	9	Y	64					100
09	10290 X	6994	-0-	-3296	-0-	6969	2	25	9	Y	23	49	1			74
10	10633 X	5642	-0-	-4991	-0-	5529	2	113	9	Y	103	55	1			122

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

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

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

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-
10	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

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

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

05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
10	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-

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

05	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1543	-0-	-107	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1632	-0-	-73	-0-	1632	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
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
10	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

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

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

05	7564 X	7192	-0-	-372	-0-	7187	3	4	4	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
06	7320 X	6991	-0-	-329	-0-	6988	3	3	9	Y	3	1	0			2
07	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7866	3	4	4	Y	1	1	0			2
						1	9									
08	7502 X	7450	-0-	-52	-0-	7448	3	1	4	Y	1	2	0			1
						1	9									
09	7260 X	7237	-0-	-23	-0-	7234	3	2	4	Y	1	1	0			1
						1	9									
*10	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	11805	3	1	4	Y	6	4	0			3
						7	9									

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

05	8866 X	7299	-0-	-1567	-0-	7286	3	7	4	Y	5	6	0			2
						6	9									
06	15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	15702	3	6	9	Y	5	3	0			4
07	14539 X	1579	-0-	-12960	-0-	1574	3	3	4	Y	2	3	0			3
						2	9									
08	14539 X	10368	-0-	-4171	-0-	10358	3	3	4	Y	6	4	0			5
						7	9									
09	15720 X	4202	-0-	-11518	-0-	4191	3	4	4	Y	6	5	0			6
						7	9									
10	16244 X	5782	-0-	-10462	-0-	5770	3	2	4	Y	9	11	0			4
						10	9									

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

05	29016 X	25306	-0-	-3710	-0-	25012	2	294	9	Y	267	335	1			206
06	28470 X	26174	-0-	-2296	-0-	25991	2	183	9	Y	166	1	8			371
07	29419 X	25274	-0-	-4145	-0-	25099	2	175	9	Y	159	244	1			286
08	29295 X	27999	-0-	-1296	-0-	27827	2	172	9	Y	156					442
09	26400 X	26070	-0-	-330	-0-	25908	2	162	9	Y	147	227	1			362
*10	28427 X	28427	-0-	-0-	-0-	28240	2	187	9	Y	170	241	1	1	8	290

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

05	961 X	356	-0-	-605	-0-	354	2	2	9	Y	2					26
06	930 X	536	-0-	-394	-0-	533	2	3	9	Y	3					29
07	3627 X	340	-0-	-3287	-0-	338	2	2	9	Y	2	13	1			18
08	3627 X	2	-0-	-3625	-0-	2	2			Y	-0-					18
09	3510 X	5	-0-	-3505	-0-	5	2			Y	-0-					18
10	558 X	8	-0-	-550	-0-	8	2			Y	-0-					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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			Y	-0-					1
06	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			Y	-0-					1
07	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			Y	-0-					1
08	9548 X	8232	-0-	-1316	-0-	8232	2			Y	-0-					1
09	9240 X	8804	-0-	-436	-0-	8804	2			Y	-0-					1
*10	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920 X	5333	-0-	-4587	-0-	5330	3	3	9	Y	3					281
06	11370 X	7890	-0-	-3480	-0-	7890	3			Y	-0-					281
07	11749 X	7296	-0-	-4453	-0-	7296	3			Y	-0-					281
08	10912 X	7379	-0-	-3533	-0-	7379	3			Y	-0-					281
09	9210 X	8013	-0-	-1197	-0-	8013	3			Y	-0-					281
*10	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	3			Y	-0-					281

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182602 X	47608	-0-	-134994	-0-	47348	3	47	4	Y	194	193	0			77
						213	9									
06	41640 X	41640	-0-	-0-	-0-	41504	3	136	9	Y	124	101	0			100
07	75547 X	39510	-0-	-36037	-0-	39390	3	24	4	Y	87	69	0			118
						96	9									
08	60915 X	36436	-0-	-24479	-0-	36310	3	7	4	Y	108	141	0			85
						119	9									
09	55170 X	29650	-0-	-25520	-0-	29516	3	10	4	Y	113	84	0			114
						124	9									
10	47616 X	28651	-0-	-18965	-0-	28471	3	5	4	Y	159	196	0			77
						175	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	35243	3	68	9	Y	62	114	1			54
06	28230 X	18544	-0-	-9686	-0-	18491	3	53	9	Y	48	71	1			31
07	31930 X	16504	-0-	-15426	-0-	16451	3	53	9	Y	48					79
08	32643 X	25521	-0-	-7122	-0-	25468	3	53	9	Y	48	76	1			51
09	31590 X	23896	-0-	-7694	-0-	23844	3	52	9	Y	47					98
10	32643 X	19271	-0-	-13372	-0-	19205	3	66	9	Y	60	74	1	1	8	83

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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					105
06	6150 X	5628	-0-	-522	-0-	5628	2			N	-0-					105
07	6355 X	4029	-0-	-2326	-0-	4029	2			N	-0-					105
08	6727 X	6417	-0-	-310	-0-	6417	2			N	-0-					105
09	6330 X	5702	-0-	-628	-0-	5702	2			N	-0-					105
*10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					105

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

05	3348 X	2794	-0-	-554	-0-	2794	3			N	-0-					36
06	2910 X	2902	-0-	-8	-0-	2902	3			N	-0-					36
07	3038 X	2319	-0-	-719	-0-	2319	3			N	-0-					36
08	3038 X	2764	-0-	-274	-0-	2764	3			N	-0-					36
09	2940 X	2650	-0-	-290	-0-	2650	3			N	-0-					36
*10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					36

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					269
06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					269
07	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	3			N	-0-					269
08	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	3			N	-0-					269
09	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-					269
*10	7874 X	3421	-0-	-4453	-0-	3421	3			N	-0-					269

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7264	2	75	9	Y	68					228
06	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6782	2	70	9	Y	64					292
07	7130 X	6620	-0-	-510	-0-	6542	2	78	9	Y	71	149	1			214
08	7347 X	7178	-0-	-169	-0-	7104	2	74	9	Y	67					281
09	7110 X	6590	-0-	-520	-0-	6495	2	95	9	Y	86	122	1			245
*10	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8119	2	96	9	Y	87	139	1			193

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789 X	5328	-0-	-1461	-0-	5321	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6419	3	31	9	Y	28	5	0			23
07	6665 X	6149	-0-	-516	-0-	6145	3	4	4	Y	-0-	16	0			7
08	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6675	3	2	4	Y	-0-	7	0			-0-
09	6450 X	4952	-0-	-1498	-0-	4950	3	2	4	Y	-0-					-0-
*10	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6674	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
06	780 N	707	-0-	-73	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	806 N	749	-0-	-57	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27094 X	22229	-0-	-4865	-0-	22055	2	174	9	N	158	357	1			115
06	27150 X	21393	-0-	-5757	-0-	21290	2	103	9	N	94					209
07	28055 X	20846	-0-	-7209	-0-	20785	2	61	9	N	55	169	1			95
08	28117 X	24201	-0-	-3916	-0-	24131	2	70	9	N	64					159
09	22570 X	22570	-0-	-0-	-0-	22456	2	114	9	N	104					263
*10	27628 X	27628	-0-	-0-	-0-	27477	2	151	9	N	137	194	1			206

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8004	3	13	4	Y	143	127	0	2	8	56
						157	9									
06	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10875	3	124	9	Y	113	78	0			91
07	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7808	3	9	4	Y	85	62	0			114
						94	9									
08	12338 X	8204	-0-	-4134	-0-	8108	3	1	4	Y	86	132	0			68
						95	9									
09	11940 X	6579	-0-	-5361	-0-	6480	3	2	4	Y	88	67	0			89
						97	9									
*10	17453 X	17453	-0-	-0-	-0-	17307	3	2	4	Y	131	157	0			63
						144	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
09	3000 X	2836	-0-	-164	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
*10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

05	10447 X	5955	-0-	-4492	-0-	5922	3	13	4	Y	18	20	0			7
						20	9									
06	22710 X	11093	-0-	-11617	-0-	11070	3	23	9	Y	21	11	0			17
07	23467 X	5805	-0-	-17662	-0-	5784	3	9	4	Y	11	12	0			16
						12	9									
08	25296 X	18718	-0-	-6578	-0-	18685	3	5	4	Y	25	21	0			20
						28	9									
09	17760 X	9294	-0-	-8466	-0-	9256	3	7	4	Y	28	20	0			28
						31	9									
*10	21625 X	21625	-0-	-0-	-0-	21575	3	4	4	Y	42	50	0			20
						46	9									

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

05	21700 X	19864	-0-	-1836	-0-	19707	2	157	9	Y	143	188	1			112
06	21300 X	20252	-0-	-1048	-0-	20187	2	65	9	Y	59					171
07	22010 X	20465	-0-	-1545	-0-	20378	2	87	9	Y	79	115	1			135
08	21824 X	21263	-0-	-561	-0-	21182	2	81	9	Y	74					209
09	20250 X	19950	-0-	-300	-0-	19872	2	78	9	Y	71	108	1			172
*10	21093 X	21093	-0-	-0-	-0-	21007	2	86	9	Y	78	114	1			136

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

05	28024 X	25559	-0-	-2465	-0-	25390	2	169	9	Y	154					632
06	28500 X	25851	-0-	-2649	-0-	25677	2	174	9	Y	158					790
07	29450 X	26383	-0-	-3067	-0-	26215	2	168	9	Y	153	355	1			588
08	26443 X	13605	-0-	-12838	-0-	13525	2	80	9	Y	73					661
09	25590 X	-0-	-0-	-25590	-0-					Y	-0-					661
10	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	1	1	8			661

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

05	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-					75
06	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					75
07	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					75
08	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					75
09	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1637	2			N	-0-					75
10	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678	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
05	6014	X	5329	-0-	-685	-0-	580	1	4690	3	N	54	196	1			89
							59	9									
06	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	560	1	6003	3	N	24					113
							26	9									
07	6045	X	6044	-0-	-1	-0-	560	1	5444	3	N	36					149
							40	9									
08	6045	X	5946	-0-	-99	-0-	580	1	5333	3	N	30					179
							33	9									
09	6600	X	5360	-0-	-1240	-0-	540	1	4820	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	5688	-0-	-1132	-0-	560	1	5085	3	N	39					243
							43	9									

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

05	4142	X	827	-0-	-3315	-0-	825	3	2	9	Y	2					44
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					44
07	899	N	489	-0-	-410	-0-	489	3			Y	-0-					44
08	T. A.		414	-0-	414	414	414	3			Y	-0-					44
09	T. A.		558	-0-	558	972	558	3			Y	-0-					44
10	T. A.		1368	-0-	1368	2340	1354	3	14	9	Y	13					57

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

05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6152	3	31	9	Y	28	60	1			25
06	5310	X	5053	-0-	-257	-0-	5032	3	21	9	Y	19	32	1			12
07	5983	X	5048	-0-	-935	-0-	5020	3	28	9	Y	25					37
08	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10968	3	25	9	Y	23	35	1			25
09	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10463	3	28	9	Y	25					50
*10	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8805	3	28	9	Y	25	38	1			37

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

05	27241	X	27241	-0-	-0-	-0-	27196	3	45	9	Y	41	78	1			36
06	31230	X	31230	-0-	-0-	-0-	31202	3	28	9	Y	25	45	1			16
07	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20382	3	23	9	Y	21					37
08	34069	X	30712	-0-	-3357	-0-	30688	3	24	9	Y	22	35	1			24
09	31230	X	29336	-0-	-1894	-0-	29308	3	28	9	Y	25					49
*10	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	33258	3	35	9	Y	32	37	1			44

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

05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	Y	2					43
06	750	X	544	-0-	-206	-0-	544	3			Y	-0-					43
07	837	X	633	-0-	-204	-0-	633	3			Y	-0-					43
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					43
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					43
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					43

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

05	10664	X	8353	-0-	-2311	-0-	8330	3	23	9	Y	21	46	1			18
06	7320	X	5946	-0-	-1374	-0-	5922	3	24	9	Y	22	26	1			14
07	10385	X	8801	-0-	-1584	-0-	8777	3	24	9	Y	22					36
08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6182	3	23	9	Y	21	35	1			22
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5468	3	22	9	Y	20					42
10	8804	X	7666	-0-	-1138	-0-	7633	3	33	9	Y	30	32	1			40

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9335	3	23	9	N	21					133
06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8842	3	2	9	N	2					135
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8230	3	7	9	N	6					141
08	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9227	3	17	9	N	15					156
09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8860	3	21	9	N	19	131	1			44
*10	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9177	3	12	9	N	11					55

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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	17050	X	16626	-0-	-424	-0-	16626	2			N	-0-					300
06	20700	X	16401	-0-	-4299	-0-	16378	2	23	9	N	21					321
07	21390	X	15408	-0-	-5982	-0-	15321	2	87	9	N	79	188	0			212
08	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15703	2	68	9	N	62					274
*09	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9258	2	25	9	N	23	191	1			106
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					106

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
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					16
06	1320	N	298	-0-	-1022	-0-	298	3			Y	-0-					16
07	558	N	31	-0-	-527	-0-	31	3			Y	-0-					16
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					16
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					16
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3778	-0-	-283	-0-	3774	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3398	-0-	-592	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	3244	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4303	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4469	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8428	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118603	X	30990	-0-	-87613	-0-	30871	3	18	4	Y	92	103	0			37
							101	9									
06	30262	X	30262	-0-	-0-	-0-	30156	3	106	9	Y	96	55	0			78
07	32643	X	30708	-0-	-1935	-0-	30604	3	18	4	Y	78	53	0			103
							86	9									
08	32643	X	29455	-0-	-3188	-0-	29334	3	5	4	Y	105	125	0			83
							116	9									
09	31590	X	19472	-0-	-12118	-0-	19344	3	7	4	Y	110	82	0			111
							121	9									
10	31279	X	24796	-0-	-6483	-0-	24658	3	5	4	Y	121	173	0			59
							133	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	18288	-0-	-1893	-0-	18252	3	19	4	Y	15	13	0			6
							17	9									
06	19530	X	16186	-0-	-3344	-0-	16167	3	19	9	Y	17	9	0			14
07	18135	X	13286	-0-	-4849	-0-	13264	3	10	4	Y	11	10	0			15
							12	9									
08	18290	X	14200	-0-	-4090	-0-	14179	3	3	4	Y	16	18	0			13
							18	9									
09	17700	X	15640	-0-	-2060	-0-	15612	3	6	4	Y	20	12	0			21
							22	9									
*10	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18555	3	1	4	Y	91	68	0			44
							100	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10040	3	13	4	Y	20	20	0			8
							22	9									
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9112	3	7	9	Y	6	9	0			5
07	5921	X	5081	-0-	-840	-0-	5064	3	7	4	Y	9	4	0			10
							10	9									
08	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10493	3	1	4	Y	5	11	0			4
							6	9									
09	9750	X	8913	-0-	-837	-0-	8906	3	1	4	Y	5	4	0			5
							6	9									
10	10075	X	2364	-0-	-7711	-0-	2343	3	1	4	Y	18	14	0			9
							20	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
05	20522	X	19151	-0-	-1371	-0-	19127	3	18	4	Y	5	5	0			2
							6	9									
06	19860	X	18766	-0-	-1094	-0-	18765	3	1	9	Y	1	2	0			1
07	19778	X	18472	-0-	-1306	-0-	18444	3	10	4	Y	16	1	0			16
							18	9									
08	19778	X	18410	-0-	-1368	-0-	18381	3	3	4	Y	24	21	0			19
							26	9									
09	19140	X	16441	-0-	-2699	-0-	16407	3	5	4	Y	26	19	0			26
							29	9									
10	19406	X	18754	-0-	-652	-0-	18696	3	3	4	Y	50	52	0			24
							55	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	15495	-0-	-997	-0-	15398	3	19	4	Y	71	62	0			28
							78	9									
06	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16106	3	41	9	Y	37	35	0			30
07	13051	X	7032	-0-	-6019	-0-	6995	3	9	4	Y	25	20	0			35
							28	9									
08	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	16380	3	2	4	Y	23	40	0			18
							25	9									
09	16140	X	11489	-0-	-4651	-0-	11455	3	3	4	Y	28	18	0			28
							31	9									
10	16678	X	15500	-0-	-1178	-0-	15447	3	3	4	Y	45	51	0			22
							50	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7531	-0-	-126	-0-	7522	3	7	4	Y	2	1	0			1
							2	9									
06	8520	X	7009	-0-	-1511	-0-	7009	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	8804	X	6788	-0-	-2016	-0-	6782	3	5	4	Y	1					1
							1	9									
08	7378	X	2322	-0-	-5056	-0-	2321	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
09	7140	X	1497	-0-	-5643	-0-	1496	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	7378	X	1548	-0-	-5830	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	13789	-0-	-626	-0-	13776	3	13	4	Y	-0-					-0-
06	13950	X	13362	-0-	-588	-0-	13362	3			Y	-0-					-0-
07	14415	X	11616	-0-	-2799	-0-	11608	3	8	4	Y	-0-					-0-
08	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	14170	3	3	4	Y	-0-					-0-
09	13350	X	13017	-0-	-333	-0-	13013	3	4	4	Y	-0-					-0-
10	13795	X	13346	-0-	-449	-0-	13344	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9262	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	3			Y	-0-					-0-
07	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9742	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10375	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8436	3	2	4	Y	-0-					-0-
*10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8407	3	1	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
05	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12944	3	11	4	Y	13	12	0			5
							14	9									
06	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10682	3	6	9	Y	5	6	0			4
07	9176	X	8606	-0-	-570	-0-	8594	3	8	4	Y	4	3	0			5
							4	9									
08	12958	X	11086	-0-	-1872	-0-	11076	3	2	4	Y	7	7	0			5
							8	9									
09	12540	X	11731	-0-	-809	-0-	11716	3	5	4	Y	9	5	0			9
							10	9									
10	12958	X	12667	-0-	-291	-0-	12658	3	2	4	Y	6	12	0			3
							7	9									

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

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-
10	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

05	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	4984	3	12	9	N	11					182
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5717	3	29	9	N	26					208
07	5301	X	4589	-0-	-712	-0-	4557	3	32	9	N	29	191	1			46
08	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	5259	3	41	9	N	37					83
09	5130	X	4911	-0-	-219	-0-	4876	3	35	9	N	32					115
10	5301	X	5127	-0-	-174	-0-	5109	3	18	9	N	16					131

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

05	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	16034	3	14	4	Y	57	46	0			23
							63	9									
06	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14968	3	12	9	Y	11	25	0			9
07	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14922	3	9	4	Y	12	6	0			15
							13	9									
08	16120	X	14602	-0-	-1518	-0-	14579	3	2	4	Y	19	19	0			15
							21	9									
09	15600	X	13776	-0-	-1824	-0-	13753	3	3	4	Y	18	15	0			18
							20	9									
10	16120	X	15297	-0-	-823	-0-	15268	3	1	4	Y	25	31	0			12
							28	9									

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

05	13609	X	75	-0-	-13534	-0-	29	3	11	4	Y	32	42	0			13
							35	9									
06	13170	X	9254	-0-	-3916	-0-	9184	3	70	9	Y	64	25	0			52
07	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15547	3	8	4	Y	50	36	0			66
							55	9									
08	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	13974	3	2	4	Y	62	79	0			49
							68	9									
09	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12618	3	4	4	Y	64	48	0			65
							70	9									
10	15624	X	13565	-0-	-2059	-0-	13473	3	2	4	Y	82	107	0			40
							90	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
05	18635 X	18635	-0-	-0-	-0-	18492	3	18	4	Y	114	100	0			46
						125	9									
06	16680 X	14312	-0-	-2368	-0-	14259	3	53	9	Y	48	55	0			39
07	17236 X	17235	-0-	-1	-0-	17164	3	10	4	Y	55	27	0			67
						61	9									
08	18631 X	15349	-0-	-3282	-0-	15259	3	3	4	Y	79	84	0			62
						87	9									
09	18030 X	13620	-0-	-4410	-0-	13525	3	5	4	Y	82	62	0			82
						90	9									
10	18631 X	16867	-0-	-1764	-0-	16803	3	3	4	Y	55	110	0			27
						61	9									

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

05	3193 X	2850	-0-	-343	-0-	2824	3	4	4	Y	20	24	0			8
						22	9									
06	3090 X	2611	-0-	-479	-0-	2602	3	9	9	Y	8	9	0			7
07	3193 X	1848	-0-	-1345	-0-	1840	3	1	4	Y	6	5	0			8
						7	9									
08	3596 X	2606	-0-	-990	-0-	2600	3	6	9	Y	5	9	0			4
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3267	3	1	4	Y	6	4	0			6
						7	9									
*10	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4139	3	15	9	Y	14	13	0			7

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

05	9486 X	8615	-0-	-871	-0-	8606	3	9	4	Y	-0-					-0-
06	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9153	3	7	9	Y	6	1	0			5
07	9238 X	6274	-0-	-2964	-0-	6264	3	6	4	Y	4	4	0			5
						4	9									
08	8959 X	3448	-0-	-5511	-0-	3444	3	1	4	Y	3	6	0			2
						3	9									
09	9150 X	5003	-0-	-4147	-0-	4992	3	2	4	Y	8	2	0			8
						9	9									
10	9455 X	4585	-0-	-4870	-0-	4569	3	1	4	Y	14	15	0			7
						15	9									

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

05	15283 X	13598	-0-	-1685	-0-	13556	3	18	4	Y	22	20	0			9
						24	9									
06	14790 X	13477	-0-	-1313	-0-	13465	3	12	9	Y	11	11	0			9
07	14632 X	13510	-0-	-1122	-0-	13493	3	9	4	Y	7	6	0			10
						8	9									
08	14632 X	13691	-0-	-941	-0-	13679	3	3	4	Y	8	11	0			7
						9	9									
09	14160 X	12721	-0-	-1439	-0-	12708	3	4	4	Y	8	7	0			8
						9	9									
*10	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	14213	3			Y	-0-	8	0			-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25234	X	24327	-0-	-907	-0-	24155	3	25	4	Y	134	123	0			54
							147	9									
06	24420	X	23711	-0-	-709	-0-	23679	3	32	9	Y	29	59	0			24
07	25265	X	23968	-0-	-1297	-0-	23933	3	14	4	Y	19	16	0			27
							21	9									
08	25265	X	23519	-0-	-1746	-0-	23467	3	4	4	Y	44	36	0			35
							48	9									
09	24450	X	21425	-0-	-3025	-0-	21353	3	7	4	Y	59	35	0			59
							65	9									
10	24490	X	24445	-0-	-45	-0-	24343	3	4	4	Y	89	105	0			43
							98	9									

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

05	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16839	3	7	4	Y	2	4	0			1
							2	9									
06	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	16703	3	4	9	Y	4	2	0			3
07	16213	X	15311	-0-	-902	-0-	15294	3	11	4	Y	5	2	0			6
							6	9									
08	16833	X	15491	-0-	-1342	-0-	15487	3	2	4	Y	2	6	0			2
							2	9									
09	16710	X	14272	-0-	-2438	-0-	14267	3	3	4	Y	2	2	0			2
							2	9									
10	17267	X	15814	-0-	-1453	-0-	15810	3	2	4	Y	2	3	0			1
							2	9									

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

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-
10	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

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-
10	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

05	35698	X	35698	-0-	-0-	-0-	35620	2	78	9	Y	71	184	1			138
06	31755	X	31755	-0-	-0-	-0-	31690	2	65	9	Y	59					197
07	31190	X	31190	-0-	-0-	-0-	31123	2	67	9	Y	61	182	1			76
08	39246	X	29379	-0-	-9867	-0-	29323	2	56	9	Y	51					127
09	37980	X	26656	-0-	-11324	-0-	26594	2	62	9	Y	56					183
10	35712	X	27369	-0-	-8343	-0-	27306	2	63	9	Y	57					240

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364 #	293	-0-	-1071	-0-	71	2	222	9	N	202	84	1			124
06	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1631	2	105	9	N	95	180	1			39
07	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1325	2	84	9	N	76	74	1			41
08	1583 R	1583	-0-	-0-	-0-	1396	2	187	9	N	170	163	1			48
09	1740 #	1278	-0-	-462	-0-	1277	2	1	9	N	1	27	1			22
10	1798 #	1274	-0-	-524	-0-	1136	2	138	9	N	125	112	1			35

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 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
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2968	-0-	-32	66	2968	2			N	-0-					-0-
*10	2194	N	2128	-0-	-66	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

05	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	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

05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
*10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	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

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					72
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					72
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					72
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					72
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					72
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	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

05	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	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	206	-0-	-154	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	3			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	930 X	532	-0-	-398	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	660 X	471	-0-	-189	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	682 X	375	-0-	-307	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	682 X	510	-0-	-172	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	660 X	493	-0-	-167	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	527 X	501	-0-	-26	-0-	501	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

05	7093 R	7093	-0-	-0-	-0-	7073	3	20	9	Y	18	20	0			1
06	5293 R	5293	-0-	-0-	-0-	5290	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
07	6267 R	6267	-0-	-0-	-0-	6249	3	18	9	Y	16	15	0			1
08	7164 R	7164	-0-	-0-	-0-	7119	3	45	9	Y	41	40	0			2
09	7263 R	7263	-0-	-0-	-0-	7160	3	103	9	Y	94	92	0			4
10	6200 #	4779	-0-	-1421	-0-	4753	3	26	9	Y	24	27	0			1

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

05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	315	3	41	4	Y	-0-					-0-
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	143	3	111	4	Y	-0-					-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	249	3	73	4	Y	-0-					-0-
08	341 N	137	-0-	-204	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	44	-0-	-196	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	310 N	34	-0-	-276	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

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

05	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	1295	3	168	4	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
06	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	703	3	546	4	Y	11	10	1			1
						12	9									
07	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1015	3	296	4	Y	8	9	1			-0-
						9	9									
08	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1250	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1209	3	9	9	Y	8	7	1			1
10	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1240	3	7	9	Y	6	7	1			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	4	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	4	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	46	3	15	9	N	14	13	1			1

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

05	28613	X	24732	-0-	-3881	-0-	24732	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	27690	X	27595	-0-	-95	-0-	27595	3			Y	-0-					-0-
07	28613	X	26945	-0-	-1668	-0-	26945	3			Y	-0-					-0-
08	26784	X	23792	-0-	-2992	-0-	23791	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	27600	X	23749	-0-	-3851	-0-	23749	3			Y	-0-					-0-
10	28520	X	24407	-0-	-4113	-0-	24407	3			Y	-0-					-0-

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

05	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13166	3	111	9	Y	101	100	0			4
06	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13234	3	133	9	Y	121	121	0			4
07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5410	3	36	9	Y	33	36	0			1
08	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12222	3	65	9	Y	59	58	0			2
09	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12600	3	51	9	Y	46	46	0			2
*10	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12768	3	47	9	Y	43	43	0			2

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

05	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	18899	3	34	9	Y	31	32	0			1
06	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	18983	3	24	9	Y	22	22	0			1
07	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	20603	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
08	19406	X	17042	-0-	-2364	-0-	17012	3	30	9	Y	27	26	0			1
09	19020	X	8300	-0-	-10720	-0-	8292	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
10	20398	X	7266	-0-	-13132	-0-	7249	3	17	9	Y	15	14	0			1

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

05	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	23855	3			Y	-0-					-0-
06	23786	X	23786	-0-	-0-	-0-	23786	3			Y	-0-					-0-
07	23312	X	22800	-0-	-512	-0-	22800	3			Y	-0-					-0-
08	23870	X	22235	-0-	-1635	-0-	22235	3			Y	-0-					-0-
09	23700	X	21320	-0-	-2380	-0-	21320	3			Y	-0-					-0-
10	24490	X	21107	-0-	-3383	-0-	21089	3	18	9	Y	16	15	0			1

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

05	12803	X	12316	-0-	-487	-0-	12276	3	40	9	Y	36	36	0			1
06	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13565	3	42	9	Y	38	38	0			1
07	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13910	3	42	9	Y	38	38	0			1
08	12586	X	11469	-0-	-1117	-0-	11444	3	25	9	Y	23	23	0			1
09	12960	X	10843	-0-	-2117	-0-	10826	3	17	9	Y	15	15	0			1
10	13392	X	10845	-0-	-2547	-0-	10822	3	23	9	Y	21	21	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	15431	-0-	-3014	-0-	15346	3	85	9	Y	77	74	0			3
06	17850	X	13633	-0-	-4217	-0-	13590	3	43	9	Y	39	41	0			1
07	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	19099	3	72	9	Y	65	64	0			2
08	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	18473	3	73	9	Y	66	65	0			3
09	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17701	3	64	9	Y	58	59	0			2
10	18972	X	18067	-0-	-905	-0-	17994	3	73	9	Y	66	66	0			2

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

05	27912	X	27912	-0-	-0-	-0-	27905	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
06	27322	X	27322	-0-	-0-	-0-	27322	3			Y	-0-					-0-
07	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	24617	3	135	9	Y	123	118	0			5
08	22021	X	22021	-0-	-0-	-0-	21919	3	102	9	Y	93	94	0			4
09	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	20953	3	85	9	Y	77	78	0			3
*10	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	22972	3	8	9	Y	7	10	0			-0-

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

05	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8611	3	30	9	Y	27	27	0			14
06	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8376	3	23	9	Y	21	7	0			28
07	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7767	3	4	9	Y	4	2	0			30
08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7349	3	8	9	Y	7	7	0			30
09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7569	3	6	9	Y	5	5	0			30
*10	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7240	3	7	9	Y	6	6	0			30

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

05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	115	3	15	4	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	66	3	51	4	Y	14	13	1			1
							15	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	4	Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	60	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	30	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	44	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

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

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	4	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	66	3	51	4	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	4	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

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

05	186	N	33	-0-	-153	-0-	29	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

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

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
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	48	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	4	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	4	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	288	3	37	4	Y	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	148	3	115	4	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	249	3	73	4	Y	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	64	-0-	-246	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			-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
05	217	N	33	-0-	-184	-0-	29	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	53	3	41	4	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	174	3	51	4	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	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
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1267	3	164	4	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	628	3	488	4	Y	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1096	3	320	4	Y	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	4	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	51	3	39	4	N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	5	3	1	4	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. 501545

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	960	X	288	-0-	-672	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	992	X	735	-0-	-257	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*09	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	837	X	545	-0-	-292	-0-	545	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	330	X	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	372	X	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	360	X	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	372	X	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					29
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					29
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					29
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					29
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					29
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					2

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

05	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2			Y	-0-					6
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					6
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					6
08	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					6
*09	720 N	89	-0-	-631	-0-	89	2			Y	-0-					6
10	775 N	90	-0-	-685	-0-	90	2			Y	-0-					5

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

05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	310 N	263	-0-	-47	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	57	-0-	-183	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	78	-0-	-170	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	775 N	666	-0-	-109	-0-	666	2			Y	-0-					7
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					7
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					7
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					7
*09	600 N	435	-0-	-165	-0-	435	2			Y	-0-					7
10	651 N	441	-0-	-210	-0-	441	2			Y	-0-					2

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

05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					6
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					6
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					6
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					6
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					6
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					5

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

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

05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

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

05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	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 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
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					23
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					23
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					23
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					23
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					23
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

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

05	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	229	-0-	-311	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	589 N	232	-0-	-357	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
08	961 N	426	-0-	-535	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
09	870 N	229	-0-	-641	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	930 N	232	-0-	-698	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					7
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					7
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					7
08	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	1666	2			Y	-0-					7
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					7
*10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	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
05	2842	R	2842	-0-	-0-	-0-	2484	3	358	4	Y	-0-					-0-
06	2670	#	2400	-0-	-270	-0-	1419	3	981	4	Y	-0-					-0-
07	2821	#	2802	-0-	-19	-0-	2737	3	65	4	Y	-0-					-0-
08	2852	#	2039	-0-	-813	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
09	2802	R	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
*10	3677	R	3677	-0-	-0-	-0-	3670	3	7	9	Y	6	5	1			1

BLOCK 31, EAST (ATOKA) //CONT.// 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	452	3	65	4	Y	-0-					-0-
06	504 R	504	-0-	-0-	-0-	298	3	206	4	Y	-0-					-0-
07	496 #	456	-0-	-40	-0-	445	3	11	4	Y	-0-					-0-
08	496 #	50	-0-	-446	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	480 #	29	-0-	-451	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	496 #	30	-0-	-466	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

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

05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	339	3	49	4	Y	-0-					-0-
06	360 #	328	-0-	-32	-0-	194	3	134	4	Y	-0-					-0-
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	403 #	254	-0-	-149	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	360 #	40	-0-	-320	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	372 #	30	-0-	-342	-0-	30	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

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-
10	SWR 10	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

05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*08	217 N	193	-0-	-24	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	210 N	170	-0-	-40	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-

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

05	248 N	206	-0-	-42	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	301	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	83	1	592	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	87	1	574	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	73	1	499	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	63	1	448	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	275	-0-	275	275	33	1	233	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*08	T. A.	132	-0-	132	407	17	1	114	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	407					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

05	2865	2685	-0-	-180	-0-	2685	3			N	-0-			-0-
06	2153	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-			-0-
07	3843	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-			-0-
08	4310	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-			-0-
09	3497	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-			-0-
*10	3557	3557	-0-	-0-	-0-	3557	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

05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			21
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			21
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			21
08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-			21
09	DLQ G-10	31	-0-	31	63	31	3			Y	-0-			21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT			21

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

05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			30
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			30
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			30
08	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-			30
09	DLQ G-10	15	-0-	15	31	15	3			Y	-0-			30
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT			30

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

05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-			-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-			-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	1006	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	977	-0-	977	1983	977	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1983					Y	NO RPT			-0-

BOOTLEG CANYON (CONNELL) 10613 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
V-F PETROLEUM INC. 880375
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 273473 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6437 - 6453

05	0 W	6259	-0-	6259	180653	6259	2			N	-0-			58
06	0 W	4214	-0-	4214	184867	4214	2			N	-0-			58
07	0 W	3907	-0-	3907	188774	3907	2			N	-0-			58
08	0 W	2707	-0-	2707	191481	2707	2			N	-0-			58
09	0 W	2724	-0-	2724	194205	2724	2			N	-0-			58
10	0 W	2474	-0-	2474	196679	2474	2			N	-0-			58

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

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

*11	6090 X	5664	-0-	-426	-0-	5664	3			Y	-0-					64
12	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6384	3	8	9	Y	7					71
01	6293 X	4175	-0-	-2118	-0-	4174	3	1	9	Y	1					72
02	5292 X	3275	-0-	-2017	-0-	3273	3	2	9	Y	2					74
03	6386 X	3712	-0-	-2674	-0-	3708	3	4	9	Y	4					78
04	6180 X	3918	-0-	-2262	-0-	3906	3	12	9	Y	11					89
05	6231 X	3949	-0-	-2282	-0-	3935	3	14	9	Y	13					102
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4280	3	13	9	Y	12	87	1			27
07	4061 X	3911	-0-	-150	-0-	3902	3	9	9	Y	8					35
08	4061 X	4035	-0-	-26	-0-	4033	3	2	9	Y	2					37
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4782	3	10	9	Y	9					46
10	4433 X	3722	-0-	-711	-0-	3698	3	24	9	Y	22					68

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

*11	7320 X	5807	-0-	-1513	-0-	5775	3	32	9	Y	29	30	1			12
12	7564 X	3044	-0-	-4520	-0-	3007	3	37	9	Y	34	24	1			22
01	7316 X	6556	-0-	-760	-0-	6523	3	33	9	Y	30	44	1			8
02	5712 X	2458	-0-	-3254	-0-	2437	3	21	9	Y	19	11	1			16
03	6014 X	2997	-0-	-3017	-0-	2979	3	18	9	Y	16	20	1			12
04	6360 X	2886	-0-	-3474	-0-	2872	3	14	9	Y	13	20	1			5
05	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6996	3	9	9	Y	8	5	1			8
06	5880 X	5874	-0-	-6	-0-	5871	3	3	9	Y	3	4	1			7
07	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			Y	-0-					7
08	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			Y	-0-	5	1			2
09	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	6076 X	4541	-0-	-1535	-0-	4529	3	12	9	Y	11	3	1			8

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

*11	4350 X	81	-0-	-4269	-0-	49	3	32	9	Y	29	31	1			12
12	4495 X	104	-0-	-4391	-0-	52	3	52	9	Y	47	28	1			31
01	4495 X	72	-0-	-4423	-0-	60	3	12	9	Y	11	39	1			3
02	2576 X	17	-0-	-2559	-0-	17	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5820	X	5789	-0-	-31	-0-	5774	3	15	9	Y	14	16	1			6
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6478	3	23	9	Y	21	13	1			14
01	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6232	3	33	9	Y	30	36	1			8
02	5432	X	3746	-0-	-1686	-0-	3725	3	21	9	Y	19	11	1			16
03	6014	X	4155	-0-	-1859	-0-	4137	3	18	9	Y	16	20	1			12
04	5820	X	4668	-0-	-1152	-0-	4643	3	25	9	Y	23	26	1			9
05	5332	X	4846	-0-	-486	-0-	4815	3	31	9	Y	28	9	1			28
06	5160	X	4510	-0-	-650	-0-	4495	3	15	9	Y	14	15	1			27
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					27
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			Y	-0-	18	1			9
09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			Y	-0-	8	1			1
10	5270	X	4411	-0-	-859	-0-	4411	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2970	X	2384	-0-	-586	-0-	2353	3	31	9	Y	28	23	1			12
12	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2556	3	30	9	Y	27	21	1			18
01	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	2813	3	17	9	Y	15	29	1			4
02	2996	X	2145	-0-	-851	-0-	2135	3	10	9	Y	9	5	1			8
03	2573	X	2407	-0-	-166	-0-	2397	3	10	9	Y	9	10	1			7
04	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	2607	3	15	9	Y	14	15	1			6
05	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	2711	3	13	9	Y	12	6	1			12
06	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2191	3	12	9	Y	11	7	1			16
07	2697	N	969	-0-	-1728	-0-	956	3	13	9	Y	12					28
08	2728	N	1468	-0-	-1260	-0-	1462	3	6	9	Y	5	19	1			14
09	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	2088	3	8	9	Y	7	13	1			8
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	3	3	9	Y	3	9	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2880	X	2647	-0-	-233	-0-	2647	3			Y	-0-					69
12	2976	X	2067	-0-	-909	-0-	2057	3	10	9	Y	9					78
01	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2903	3	1	9	Y	1					79
02	2688	X	2558	-0-	-130	-0-	2554	3	4	9	Y	4					83
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2764	3	6	9	Y	5					88
04	2820	X	2694	-0-	-126	-0-	2690	3	4	9	Y	4					92
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2791	3	11	9	Y	10					102
06	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	2724	3	8	9	Y	7	86	1			23
07	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	2702	3	8	9	Y	7					30
08	2790	X	2443	-0-	-347	-0-	2441	3	2	9	Y	2					32
09	2730	X	2549	-0-	-181	-0-	2546	3	3	9	Y	3					35
10	2821	X	2144	-0-	-677	-0-	2138	3	6	9	Y	5					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1010	3	12	9	Y	11	9	1			5
12	1116	N	536	-0-	-580	-0-	528	3	8	9	Y	7	9	1			3
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	772	3	11	9	Y	10	7	1			6
*02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1262	3	22	9	Y	20	12	1			14
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1383	3	33	9	Y	30	29	1			15
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1385	3	41	9	Y	37	22	1			30
*05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1342	3	22	9	Y	20	25	1			25
*06	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	1144	3			Y	-0-	25	1			-0-
*07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1737	3	15	9	Y	14	17	1			18
12	2573 N	2014	-0-	-559	-0-	1969	3	45	9	Y	41	37	1			22
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2046	3	8	9	Y	7	21	1			8
02	1624 N	1290	-0-	-334	-0-	1281	3	9	9	Y	8					16
03	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1839	3	13	9	Y	12	19	1			9
04	1980 N	1395	-0-	-585	-0-	1382	3	13	9	Y	12					21
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1882	3	43	9	Y	39	27	1			33
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1815	3	40	9	Y	36	26	1			43
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1887	3	36	9	Y	33	27	1			49
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1676	3	31	9	Y	28	50	1			27
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1805	3	11	9	Y	10					37
10	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	1486	3	11	9	Y	10	31	1			16

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

*11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					3
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1609	3	6	9	Y	5					8
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	3	1	9	Y	1					9
02	1568 N	1383	-0-	-185	-0-	1381	3	2	9	Y	2	7	1			4
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					4
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	3	2	9	Y	2					6
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					6
06	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1533	3	3	9	Y	3					9
07	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1594	3	8	9	Y	7	8	1			8
08	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1567	3	1	9	Y	1					9
09	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1495	3	1	9	Y	1					10
10	1612 N	1397	-0-	-215	-0-	1396	3	1	9	Y	1					11

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					91
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					91
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	102	3	3	9	N	3					94
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	N	1					95
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	N	2					97
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	N	6					103
05	279 N	175	-0-	-104	-0-	174	3	1	9	N	1					104
06	300 N	115	-0-	-185	-0-	115	3			N	-0-					104
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					104
*08	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-	86	1			18
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					18
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					18

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	213	-0-	-252	-0-	212	3	1	9	N	1					87
06	450	N	100	-0-	-350	-0-	100	3			N	-0-					87
07	341	N	74	-0-	-267	-0-	74	3			N	-0-					87
*08	217	N	66	-0-	-151	-0-	48	3	18	9	N	16	72	1			31
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	19	3	1	9	N	1					32
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					32

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

05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					52
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					52
07	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			Y	-0-					52
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-					52
09	1110	N	778	-0-	-332	-0-	775	2	3	9	Y	3					55
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			Y	-0-					55

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

05	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	2			Y	-0-					129
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					129
07	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					129
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					129
09	360	N	48	-0-	-312	-0-	48	2			Y	-0-					129
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					129

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXAS TEN S WELL #: 1 RRCID -> 134835 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B DENY	426	-0-	426	426	422	2	4	9	N	4	4	8			142
10	14B DENY	1089	-0-	1089	1515	958	2	131	9	N	119	165	1			96

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	155	-0-	-62	-0-	132	2	23	9	N	21					47
06	240 N	69	-0-	-171	-0-	57	2	12	9	N	11					58
07	186 N	86	-0-	-100	-0-	78	2	8	9	N	7					65
08	155 N	62	-0-	-93	-0-	54	2	8	9	N	7					72
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	31	2	4	9	N	4	60	1			16
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					16

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	16	2	18	9	N	16					43
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	57	2	13	9	N	12					55
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	78	2	10	9	N	9					64
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	54	2	10	9	N	9	51	1			22
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	109	2	10	9	N	9					31
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	94	2	12	9	N	11					42

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-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	7			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
07	124	X	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					42
08	DLQ G-10		1082	-0-	1082	1082	1082	2			N	-0-					42
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1082					N	-0-					42
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1082					N	-0-					42

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 18580 PERF.16148 - 16160

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - PLUGGED 07/29/13

LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

05	78337 X	31478	-0-	-46859	-0-	31478	2		N	-0-			16
06	32910 X	30923	-0-	-1987	-0-	30923	2		N	-0-			16
07	30442 X	28432	-0-	-2010	-0-	28432	2		N	-0-			16
08	31977 X	31977	-0-	-0-	-0-	31977	2		N	-0-			16
09	30930 X	30270	-0-	-660	-0-	30270	2		N	-0-			16
10	31961 X	30429	-0-	-1532	-0-	30429	2		N	-0-			16

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

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	3	3	8	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 18575 PERF.15568 - 15574

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-
10	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

05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			90
06	1680 X	349	-0-	-1331	-0-	349	3		N	-0-			90
07	1736 X	1414	-0-	-322	-0-	1414	3		N	-0-			90
08	1736 X	105	-0-	-1631	-0-	105	3		N	-0-			90
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			90
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			90

BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW) 12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7344		7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
06	9061		9061	-0-	-0-	-0-	9061	3			N	-0-					-0-
07	8201		8201	-0-	-0-	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
08	9450		9450	-0-	-0-	-0-	9450	3			N	-0-					-0-
09	5924		5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
*10	9591		9591	-0-	-0-	-0-	9591	3			N	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2319	2	36	9	Y	33	40	1			15
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2147	2	44	9	Y	40	37	1			18
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	37	33	1			22
08	2356	X	1988	-0-	-368	-0-	1953	2	35	9	Y	32	40	1			14
09	2280	X	1019	-0-	-1261	-0-	1000	2	19	9	Y	17	22	1			9
10	2356	X	1229	-0-	-1127	-0-	1211	2	18	9	Y	16	18	1			7

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-	11	1			-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	764	2	180	9	Y	164	78	1			86
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	249	2	45	9	Y	41	109	1			18

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12368 - 13050

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

*01	T. A.	4686	-0-	4686	17813	4631	3	55	9	Y	50	290	1			33
02	21410 X	3597	-0-	-17813	-0-	3565	3	32	9	Y	29	20	1			42
03	6200 X	2746	-0-	-3454	-0-	2742	3	4	9	Y	4	43	1			3
04	6000 X	2985	-0-	-3015	-0-	2949	3	36	9	Y	33	19	1			17
05	T. A.	3214	-0-	3214	3214	3174	3	40	9	Y	36	37	1			16
*06	T. A.	2181	-0-	2181	5395	2173	3	8	9	Y	7	16	1			7
*07	T. A.	5279	-0-	5279	10674	4939	3	340	9	Y	309	157	1			159
*08	17136 X	6462	-0-	-10674	-0-	6462	3			Y	-0-	159	1			-0-
09	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5286	3	29	9	Y	26	3	1			23
10	5270 X	4700	-0-	-570	-0-	4700	3			Y	-0-	23	1			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

*01	T. A.	143	-0-	143	1644	126	3	17	9	Y	15	13	1			10
02	1644 X	-0-	-0-	-1644	-0-					Y	10	6	1			14
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	840	3	7	9	Y	6	3	1			3
05	T. A.	714	-0-	714	714	708	3	6	9	Y	5	6	1			2
*06	T. A.	767	-0-	767	1481	758	3	9	9	Y	8	3	1			7
*07	T. A.	720	-0-	720	2201	717	3	3	9	Y	3	8	1			2
*08	2960 X	759	-0-	-2201	-0-	759	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	3	97	9	Y	88	66	1			24
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	3	58	9	Y	53	50	1			27
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2209	3	94	9	Y	85	96	1			16
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-	16	1			-0-
05	T. A.	1691	-0-	1691	1691	1691	3			Y	-0-					-0-
*06	T. A.	1121	-0-	1121	2812	1063	3	58	9	Y	53	41	1			12
*07	T. A.	1141	-0-	1141	3953	1141	3			Y	-0-	12	1			-0-
*08	3953 X	-0-	-0-	-3953	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	96	1			35
10	1147 N	961	-0-	-186	-0-	841	3	120	9	Y	109	127	1			17

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	124	-0-	-124	-0-	104	3	20	9	Y	18	18	1			12
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	Y	10	7	1			15
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	890	3	7	9	Y	6	17	1			4
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	392	3	45	9	Y	41	24	1			21
05	T. A.		69	-0-	69	69	19	3	50	9	Y	45	47	1			19
*06	T. A.		538	-0-	538	607	510	3	28	9	Y	25	22	1			22
*07	T. A.		266	-0-	266	873	234	3	32	9	Y	29	36	1			15
*08	1000	X	127	-0-	-873	-0-	127	3			Y	-0-	15	1			-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7566	3	45	9	Y	41	43	1			27
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5148	3	25	9	Y	23	16	1			34
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3887	3	6	9	Y	5	36	1			3
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5148	3	32	9	Y	29	17	1			15
05	T. A.		4758	-0-	4758	4758	4722	3	36	9	Y	33	34	1			14
*06	T. A.		3463	-0-	3463	8221	3401	3	62	9	Y	56	19	1			51
*07	T. A.		3259	-0-	3259	11480	3236	3	23	9	Y	21	61	1			11
*08	19066	X	7586	-0-	-11480	-0-	7586	3			Y	-0-	11	1			-0-
09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			Y	-0-					-0-
10	4743	X	3996	-0-	-747	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-

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
*01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2677	3	209	9	Y	190	142	1			52
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2681	3	100	9	Y	91	96	1			47
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3763	3	92	9	Y	84	115	1			16
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-	16	1			-0-
05	T. A.		3497	-0-	3497	3497	3497	3			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		3269	-0-	3269	6766	3215	3	54	9	Y	49	38	1			11
*07	T. A.		2629	-0-	2629	9395	2565	3	64	9	Y	58	50	1			19
*08	13319	X	3924	-0-	-9395	-0-	3645	3	279	9	Y	254	184	1			89
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3041	3	132	9	Y	120	177	1			32
10	3503	X	3173	-0-	-330	-0-	3010	3	163	9	Y	148	157	1			23

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
*01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	3966	3	274	9	Y	249	184	1			69
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4233	3	139	9	Y	126	130	1			65
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4824	3	201	9	Y	183	213	1			35
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3590	3	306	9	Y	278	223	1			90
05	T. A.		3284	-0-	3284	3284	2954	3	330	9	Y	300	328	1			62
*06	T. A.		435	-0-	435	3719	374	3	61	9	Y	55	104	1			13
*07	T. A.		2851	-0-	2851	6570	2763	3	88	9	Y	80	66	1			27
*08	7143	X	573	-0-	-6570	-0-	560	3	13	9	Y	12	35	1			4
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3390	3	92	9	Y	84	66	1			22
10	2511	X	2006	-0-	-505	-0-	1978	3	28	9	Y	25	43	1			4

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
*01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2075	3	23	9	Y	21	20	1			14
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2457	3	14	9	Y	13	8	1			19
03	3100	N	4219	-0-	1119	1119	4217	3	2	9	Y	2	19	1			2
04	3000	N	4956	-0-	1956	3075	4937	3	19	9	Y	17	10	1			9
05	T. A.		4859	-0-	4859	7934	4839	3	20	9	Y	18	19	1			8
*06	T. A.		4661	-0-	4661	12595	4628	3	33	9	Y	30	10	1			28
*07	T. A.		4797	-0-	4797	17392	4785	3	12	9	Y	11	33	1			6
*08	19344	X	1952	-0-	-17392	-0-	1952	3			Y	-0-	6	1			-0-
09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	2188	-0-	-2462	-0-	2188	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 #: 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
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

*01	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2846	3	19	9	Y	17	20	1			11
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3662	3	9	9	Y	8	7	1			12
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4355	3	3	9	Y	3	13	1			2
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3712	3	24	9	Y	22	13	1			11
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4094	3	25	9	Y	23	24	1			10
*06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	24	12	1			22
*07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3849	3	17	9	Y	15	29	1			8
*08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4971	3	9	9	Y	8	10	1			6
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6050	3	53	9	Y	48	12	1			42
*10	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8919	3	40	9	Y	36	56	1			22

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

*01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	238	298	1			66
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	102	115	1			53
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	368	249	1			119
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	89	1			26
*07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2864	3	190	9	Y	173	142	1			57
*08	577 X	577	-0-	-0-	-0-	540	3	37	9	Y	34	79	1			12
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3932	3	79	9	Y	72	65	1			19
*10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4242	3	135	9	Y	123	123	1			19

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

*01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6286	3	19	9	Y	17	10	1			11
02	7000 X	2375	-0-	-4625	-0-	2358	3	17	9	Y	15	6	1			20
03	7750 X	7085	-0-	-665	-0-	7084	3	1	9	Y	1	20	1			1
04	7500 X	5981	-0-	-1519	-0-	5966	3	15	9	Y	14	8	1			7
05	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9926	3	15	9	Y	14	15	1			6
*06	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	9794	3	76	9	Y	69	12	1			63
*07	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	10363	3	11	9	Y	10	68	1			5
*08	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	10296	3	12	9	Y	11	1	1			10
*10	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	3			Y	-0-	10	1			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

*01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3517	3	18	9	Y	16	16	1			11
02	3136 X	3126	-0-	-10	-0-	3115	3	11	9	Y	10	7	1			14
03	3472 X	3367	-0-	-105	-0-	3365	3	2	9	Y	2	15	1			1
04	3360 X	3168	-0-	-192	-0-	3155	3	13	9	Y	12	7	1			6
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2997	3	13	9	Y	12	13	1			5
*06	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2831	3	23	9	Y	21	7	1			19
*07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3661	3	9	9	Y	8	23	1			4
*08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
*10	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
10	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

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000 N	9041	-0-	6041	6041	9041	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	10830	-0-	10830	16871	10830	3			Y	-0-					-0-
*06	T. A.	9393	-0-	9393	26264	8985	3	408	9	Y	371	286	1			85
*07	T. A.	8084	-0-	8084	34348	8083	3	1	9	Y	1	86	1			-0-
*08	42136 X	7788	-0-	-34348	-0-	7521	3	267	9	Y	243	158	1			85
09	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6590	3	207	9	Y	188	223	1			50
10	10819 X	6523	-0-	-4296	-0-	6360	3	163	9	Y	148	175	1			23

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

*11	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2684	3	66	9	Y	60	60	0	26	1	35
*12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	39	39	0			35
*01	1302 N	486	-0-	-816	-0-	424	3	62	9	Y	56	56	0			35
*02	1680 N	923	-0-	-757	-0-	889	3	34	9	Y	31	32	0			34
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					34
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	34	1			-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	73	72	0			1
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	80	0			1
10	T. A.	2740	-0-	2740	2740	2664	3	76	9	Y	69	69	0			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	12	11	1			1
*02	1540	X	1294	-0-	-246	-0-	1294	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	3	13	9	Y	12	10	1			2
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	3	13	9	Y	12	11	1			3
*05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2049	3	13	9	Y	12	12	1			3
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1926	3	13	9	Y	12	12	1			3
*07	1860	N	1345	-0-	-515	-0-	1331	3	14	9	Y	13	12	1			4
*08	2077	N	1122	-0-	-955	-0-	1122	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	1920	N	1424	-0-	-496	-0-	1417	3	7	9	Y	6	4	1			2
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1468	3	7	9	Y	6	7	1			1

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

*01	1550	X	1505	-0-	-45	-0-	1351	3	154	9	Y	140	124	1			17
*02	1400	X	647	-0-	-753	-0-	518	3	129	9	Y	117	115	1			19
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1350	3	128	9	Y	116	116	1			19
*04	3000	N	3671	-0-	671	671	3485	3	186	9	Y	169	146	1			42
*05	3955	X	3284	-0-	-671	-0-	3050	3	234	9	Y	213	206	1			49
*06	3000	N	3012	-0-	12	12	2923	3	89	9	Y	81	109	1			21
*07	3374	X	3362	-0-	-12	-0-	3270	3	92	9	Y	84	80	1			25
*08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2972	3	117	9	Y	106	107	1			24
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3092	3	80	9	Y	73	78	1			19
*10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3080	3	37	9	Y	34	46	1			7

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

*11	390	X	77	-0-	-313	-0-	26	3	51	9	Y	46	46	0	7	1	10
*12	403	N	40	-0-	-363	-0-	7	3	33	9	Y	30	30	0			10
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	44	44	0			10
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	59	3	42	9	Y	38	39	0			9
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	3	78	9	Y	71	70	0			10
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	62	0	9	1	-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	55	0			1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	60	0			1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	T. A.		225	-0-	225	225	168	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
*09	T. A.		281	-0-	281	506	278	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	T. A.		183	-0-	183	689	180	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

*11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2324	3	13	9	Y	12	12	0	5	1	7
*12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	8	8	0			7
*01	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1720	3	13	9	Y	12	12	0			7
*02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1948	3	14	9	Y	13	13	0			7
*03	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	1994	3	19	9	Y	17	17	0			7
*04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1722	3	18	9	Y	16	16	0	7	1	-0-
*05	T. A.		1685	-0-	1685	1685	1670	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*06	T. A.		1328	-0-	1328	3013	1311	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*07	T. A.		1618	-0-	1618	4631	1611	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*08	6187	X	1556	-0-	-4631	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
09	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3414	-0-	314	314	3414	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 #: 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
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

*01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2065	3	3	9	Y	3	12	1			2
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2328	3	14	9	Y	13	1	1			14
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1453	3	13	9	Y	12	18	1			8
04	2010 N	1905	-0-	-105	-0-	1808	3	97	9	Y	88	51	1			45
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2159	3	101	9	Y	92	97	1			40
*06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2124	3	2	9	Y	2	41	1			1
*07	3100 N	4040	-0-	940	940	3975	3	65	9	Y	59	30	1			30
*08	3100 N	3015	-0-	-85	855	3015	3			Y	-0-	30	1			-0-
09	3000 N	2756	-0-	-244	611	2756	3			Y	-0-					-0-
*10	2971 X	2360	-0-	-611	-0-	2227	3	133	9	Y	121	47	1			74

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

*01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1238	3	20	9	Y	18	23	1			18
02	2800 N	3717	-0-	917	917	3683	3	34	9	Y	31	25	1			24
03	3100 N	5050	-0-	1950	2867	5015	3	35	9	Y	32	31	1			25
04	3000 N	5330	-0-	2330	5197	5288	3	42	9	Y	38	26	1			37
05	10604 X	5407	-0-	-5197	-0-	5340	3	67	9	Y	61	28	1			70
*06	4890 X	4645	-0-	-245	-0-	4545	3	100	9	Y	91	43	1			118
*07	5549 X	4907	-0-	-642	-0-	4845	3	62	9	Y	56	83	1			91
*08	5549 X	4805	-0-	-744	-0-	4744	3	61	9	Y	55	68	1			78
09	5370 X	4431	-0-	-939	-0-	4391	3	40	9	Y	36	43	1			71
10	5394 X	4297	-0-	-1097	-0-	4267	3	30	9	Y	27	76	1			22

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	300 N	267	-0-	-33	-0-	264	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*05	139 X	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*06	210 N	4	-0-	-206	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3	3	0			-0-
*08	124 N	12	-0-	-112	-0-	9	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	0			-0-
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	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 #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5220	X	4197	-0-	-1023	-0-	4163	3	34	9	Y	31	30	0	12	1	17
*12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	20	20	0			17
*01	5487	X	1216	-0-	-4271	-0-	1183	3	33	9	Y	30	31	0			16
*02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					Y	34	34	0			16
*03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	45	45	0			16
*04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	41	41	0	16	1	-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	0			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	39	0			1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	0			-0-
*08	T. A.		930	-0-	930	930	930	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	930					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	930					Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

*11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2262	3	19	9	Y	17					75
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2370	3	83	9	Y	75					150
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2027	3	80	9	Y	73					223
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1692	3	35	9	Y	32	175	1			80
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	3	17	9	Y	15					95
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1820	3	28	9	Y	25					120
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2062	3	32	9	Y	29					149
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1993	3	39	9	Y	35					184
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2100	3	125	9	Y	114	181	1			117
08	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2019	3	36	9	Y	33					150
09	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1937	3	18	9	Y	16					166
10	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	1936	3	47	9	Y	43					209

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	992	3	81	9	Y	74	73	0			1
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1016	3	91	9	Y	83	83	0			1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	108	0			1
*04	960	N	108	-0-	-852	-0-	1	3	107	9	Y	97	97	0			1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	85	0			1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	93	0			1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	T. A.		1739	-0-	1739	1739	1661	3	78	9	Y	71	70	0			1
*09	T. A.		229	-0-	229	1968	229	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1969	1	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

*01	1891	N	506	-0-	-1385	-0-	327	3	179	9	Y	163	56	1			108
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	945	3	205	9	Y	186	66	1			228
03	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1383	3	270	9	Y	245	302	1			171
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	3	12	9	Y	11	176	1			6
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2091	3	13	9	Y	12	13	1			5
*06	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1538	3	6	9	Y	5	6	1			4
*07	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	1605	3	9	9	Y	8	8	1			4
*08	2108	N	1604	-0-	-504	-0-	1604	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	1530	N	1148	-0-	-382	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
*10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1721	3	105	9	Y	95	103	1			95
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1568	3	34	9	Y	31	102	1			24
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1571	3	80	9	Y	73	40	1			57
04	1770	N	1157	-0-	-613	-0-	1113	3	44	9	Y	40	58	1			39
05	1829	X	1696	-0-	-133	-0-	1660	3	36	9	Y	33	29	1			43
*06	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1761	3	17	9	Y	15	26	1			32
*07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1790	3	11	9	Y	10	22	1			20
*08	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1733	3	28	9	Y	25	15	1			30
09	1770	X	1750	-0-	-20	-0-	1708	3	42	9	Y	38	16	1			52
10	1829	X	1727	-0-	-102	-0-	1663	3	64	9	Y	58	63	1			47

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	3	2	9	Y	2					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	2	1			2
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	3	4	9	Y	4	2	1			4
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	97	3	6	9	Y	5	2	1			7
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	3	3	9	Y	3	5	1			5
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-	4	1			1
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1			1
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	52	3	9	9	Y	8	2	1			7

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	33	1			1
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	3	36	9	Y	33	8	1			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	38	1			43
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	30	43	1			30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	23	1			35
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	21	1			24
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	17	1			16
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1			13
09	T. A.		952	-0-	952	952	945	3	7	9	Y	6	7	1			12
10	T. A.		1460	-0-	1460	2412	1436	3	24	9	Y	22	16	1			18

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3503	X	2426	-0-	-1077	-0-	2321	3	105	9	Y	95	96	1			95
02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7851	3	58	9	Y	53	107	1			41
03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9461	3	43	9	Y	39	50	1			30
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3063	3	46	9	Y	42	30	1			42
05	8742	X	3289	-0-	-5453	-0-	3209	3	80	9	Y	73	32	1			83
*06	9210	X	3280	-0-	-5930	-0-	3250	3	30	9	Y	27	51	1			59
*07	9517	X	3066	-0-	-6451	-0-	3027	3	39	9	Y	35	42	1			52
*08	9517	X	2609	-0-	-6908	-0-	2563	3	46	9	Y	42	39	1			55
09	3270	X	2457	-0-	-813	-0-	2437	3	20	9	Y	18	30	1			43
10	3379	X	2553	-0-	-826	-0-	2502	3	51	9	Y	46	52	1			37

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5115	X	4117	-0-	-998	-0-	3664	3	453	9	Y	412	436	1			51
*02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5391	3	392	9	Y	356	349	1			58
*03	4712	X	3551	-0-	-1161	-0-	3198	3	353	9	Y	321	326	1			53
*04	4560	X	3732	-0-	-828	-0-	3203	3	529	9	Y	481	414	1			120
*05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	5995	3	664	9	Y	604	585	1			139
*06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	4863	3	920	9	Y	836	756	1			219
*07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	5253	3	900	9	Y	818	797	1			240
*08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4809	3	197	9	Y	179	379	1			40
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4197	3	523	9	Y	475	391	1			124
10	4340	X	2601	-0-	-1739	-0-	2316	3	285	9	Y	259	328	1			55

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2051	3	39	9	Y	35	34	0			1
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1443	3	28	9	Y	25	25	0			1
*01	1302	N	497	-0-	-805	-0-	463	3	34	9	Y	31	32	0			-0-
*02	1176	N	110	-0-	-1066	-0-	103	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*03	1302	N	492	-0-	-810	-0-	429	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	939	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
*05	T. A.		76	-0-	76	76	23	3	53	9	Y	48	47	0			1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	76					Y	51	51	0			1
*07	T. A.		1275	-0-	1275	1351	1275	3			Y	-0-	1	0			-0-
*08	7402	X	6051	-0-	-1351	-0-	5999	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
*09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5944	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
*10	3100	N	4177	-0-	1077	1077	4124	3	53	9	Y	48	48	0			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	16453	3	73	9	Y	66	67	0	31	1	42
*12	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	19828	3	54	9	Y	49	49	0			42
*01	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7498	3	88	9	Y	80	80	0			42
*02	4004	X	2551	-0-	-1453	-0-	2503	3	48	9	Y	44	45	0			41
*03	4433	X	1219	-0-	-3214	-0-	1195	3	24	9	Y	22	22	0			41
*04	4290	X	275	-0-	-4015	-0-	275	3			Y	-0-	41	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					53
*01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					53
*03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	123	122	0			54
*04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	105	105	0	53	1	1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	115	0			1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	126	0			2
*07	T. A.		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-	2	0			-0-
*08	T. A.		6033	-0-	6033	6066	5904	3	129	9	Y	117	116	0			1
*09	T. A.		10446	-0-	10446	16512	10304	3	142	9	Y	129	129	0			1
10	T. A.		5866	-0-	5866	22378	5763	3	103	9	Y	94	94	0			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	340	-0-	-249	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*06	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
*07	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
*08	341	N	204	-0-	-137	-0-	198	3	6	9	Y	5	1	1			4
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-	4	1			-0-
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2098	3	34	9	N	31	169	1			119
06	2220	N	1910	-0-	-310	-0-	1871	3	39	9	N	35					154
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2015	3	52	9	N	47					201
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-	150	1			51
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1987	3	66	9	N	60					111
*10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2183	3	44	9	N	40					151

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	705	-0-	-1248	-0-	681	3	24	9	N	22					109
06	720	N	570	-0-	-150	-0-	569	3	1	9	N	1					110
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2815	3	61	9	N	55					165
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1873	3	54	9	N	49					214
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2040	3	35	9	N	32	172	1			74

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3273	3	75	9	N	68	160	1			82
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3162	3	65	9	N	59					141
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3775	3	74	9	N	67					208
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3905	3	53	9	N	48	173	1			83
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3778	3	70	9	N	64					147
*10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2798	3	53	9	N	48	157	1			38

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
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	157	3	1	9	N	1	1	8			47
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					47
07	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					47
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					47
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					47
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					47

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
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1623	3	32	9	N	29					52
06	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	1717	3	36	9	N	33					85
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1095	3	28	9	N	25					110
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1865	3	46	9	N	42					152
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1963	3	68	9	N	62					214
*10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2088	3	30	9	N	27	177	1			64

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

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-
10	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

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-
10	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

05	49055 X	49055	-0-	-0-	-0-	48474	3	581	9	N	528	507	1			178
06	46440 X	45584	-0-	-856	-0-	44955	3	629	9	N	572	337	1			413
07	47988 X	45937	-0-	-2051	-0-	45317	3	620	9	N	564	512	1			465
08	DLQ G-10	43974	-0-	43974	43974	43434	3	540	9	N	491	343	1			613
09	DLQ G-10	39888	-0-	39888	83862	39327	3	561	9	N	510	174	1			949
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	83862					N	NO RPT					949

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

05	27001 X	22407	-0-	-4594	-0-	22360	3	47	9	N	43					564
06	23010 X	21866	-0-	-1144	-0-	21859	3	7	9	N	6					570
07	23777 X	21950	-0-	-1827	-0-	21950	3			N	-0-					570
08	DLQ G-10	21370	-0-	21370	21370	21370	3			N	-0-					570
09	DLQ G-10	20701	-0-	20701	42071	20691	3	10	9	N	9					579
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42071					N	NO RPT					579

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348 X	2473	-0-	-875	-0-	2473	3			N	-0-			210
06	3240 X	239	-0-	-3001	-0-	239	3			N	-0-			210
07	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-			210
08	DLQ G-10	2790	-0-	2790	2790	2787	3	3	9	N	3			213
09	DLQ G-10	379	-0-	379	3169	379	3			N	-0-			213
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3169					N	NO RPT			213

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

05	3565 X	3149	-0-	-416	-0-	3149	3			N	-0-			21
06	3450 X	3114	-0-	-336	-0-	3114	3			N	-0-			21
07	3441 X	3372	-0-	-69	-0-	3350	3	22	9	N	20			41
08	3410 X	3289	-0-	-121	-0-	3271	3	18	9	N	16			57
09	3180 X	3065	-0-	-115	-0-	3030	3	35	9	N	32			89
10	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	3070	3	7	9	N	6			95

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

05	7161 X	6227	-0-	-934	-0-	6227	3			N	-0-			89
06	6870 X	6083	-0-	-787	-0-	6083	3			N	-0-			89
07	6944 X	6272	-0-	-672	-0-	6272	3			N	-0-			89
08	6479 X	6001	-0-	-478	-0-	6000	3	1	9	N	1			90
09	6090 X	5677	-0-	-413	-0-	5677	3			N	-0-			90
10	6293 X	5866	-0-	-427	-0-	5866	3			N	-0-			90

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	1085 N	145	-0-	-940	-0-	145	3			N	-0-			-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-			7
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-			7
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			7
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-			7
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-			7
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMPION LAKE (YATES) //CONT.// 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 801215
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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L") 17001 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HACIENDA STATE WELL #: RRCID -> 217726 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4070 - 4076

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
07	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
09	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
*10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	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

05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

05	2852 X	2843	-0-	-9	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	3017	-0-	-13	-0-	90	1	2927	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3033	-0-	-501	-0-	93	1	2940	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	3159	-0-	-375	-0-	93	1	3066	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	2968	-0-	-452	-0-	90	1	2878	2	N	-0-			-0-
*10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	93	1	3482	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

05	14B DENY	7867	-0-	7867	21469	7867	3			N	-0-			-0-
06	14B DENY	5482	-0-	5482	26951	5482	3			N	-0-			-0-
07	14B DENY	10138	-0-	10138	37089	10138	3			N	-0-			-0-
08	14B DENY	14308	-0-	14308	51397	14308	3			N	-0-			-0-
09	14B DENY	10984	-0-	10984	62381	10984	3			N	-0-			-0-
*10	62387 X	6	-0-	-62381	-0-	6	3			N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 L RRCID -> 061330 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665

05	14787 X	13600	-0-	-1187	-0-	13338	1	262	5	N	-0-			-0-
06	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	17592	2	104	5	N	-0-			-0-
07	16058 X	13274	-0-	-2784	-0-	13101	2	173	5	N	-0-			-0-
08	16058 X	11195	-0-	-4863	-0-	10799	2	396	5	N	-0-			-0-
09	17700 X	4096	-0-	-13604	-0-	3722	1	374	5	N	-0-			-0-
10	18290 X	3383	-0-	-14907	-0-	2770	2	613	5	N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

05	2015 N	1603	-0-	-412	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
07	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
*10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1767 N	1404	-0-	-363	-0-	860	1	544	2	N	-0-			-0-
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	860	1	1151	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	860	1	958	2	N	-0-			-0-
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	860	1	833	2	N	-0-			-0-
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	860	1	1196	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1625	-0-	-204	-0-	860	1	765	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

05	2573 #	1435	-0-	-1138	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
06	2892 R	2892	-0-	-0-	-0-	1245	1	1647	2	N	-0-			-0-
07	2996 R	2996	-0-	-0-	-0-	1287	1	1709	2	N	-0-			-0-
08	2934 R	2934	-0-	-0-	-0-	1287	1	1647	2	N	-0-			-0-
09	2880 #	2684	-0-	-196	-0-	1245	1	1439	2	N	-0-			-0-
*10	3028 R	3028	-0-	-0-	-0-	1287	1	1741	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

05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
09	1020 N	343	-0-	-677	-0-	343	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	1178 N	501	-0-	-677	-0-	501	2			N	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
08	496 N	304	-0-	-192	-0-	304	2			N	-0-			-0-
09	660 N	228	-0-	-432	-0-	228	2			N	-0-			-0-
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	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

05	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
06	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	5675	-0-	-277	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	5253	-0-	-699	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
09	5760 X	4307	-0-	-1453	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
10	5952 X	5502	-0-	-450	-0-	5502	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

05	6045 X	4862	-0-	-1183	-0-	4862	3			Y	-0-					8
06	5460 X	4511	-0-	-949	-0-	4511	3			Y	-0-					8
07	5301 X	4738	-0-	-563	-0-	4738	3			Y	-0-					8
08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					8
09	4740 X	4590	-0-	-150	-0-	4590	3			Y	-0-					8
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					8

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

05	775 N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	690 N	602	-0-	-88	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2090	2	31	9	Y	28					38
06	1950 N	1935	-0-	-15	-0-	1935	2			Y	-0-					38
07	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			Y	-0-					38
08	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	2009	2			Y	-0-					38
09	1950 N	1813	-0-	-137	-0-	1813	2			Y	-0-					38
*10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2041	2	20	9	Y	18					56

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	3			Y	-0-					8
06	2760	X	2603	-0-	-157	-0-	2603	3			Y	-0-					8
07	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	2524	3			Y	-0-					8
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			Y	-0-					8
09	2610	N	1929	-0-	-681	-0-	1929	3			Y	-0-					8
*10	3100	N	7605	-0-	4505	4505	7605	3			Y	-0-					8

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	20	1	15	9	N	14					104
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	17	1	10	9	N	9					113
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	19	1	10	9	N	9					122
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	20	1	22	9	N	20					142
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	18	1	8	9	N	7					149
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	9	N	1					150

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	850	-0-	-590	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	440	-0-	-862	-0-	440	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

05	10075	X	7513	-0-	-2562	-0-	7513	2			N	-0-					317
06	7860	X	7700	-0-	-160	-0-	7700	2			N	-0-					317
07	7905	X	7703	-0-	-202	-0-	7703	2			N	-0-					317
08	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					317
09	7710	X	6508	-0-	-1202	-0-	6508	2			N	-0-					317
*10	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

EL WEDO -A- WELL #: 2 RRCID -> 055438 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

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-
10	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

05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
*10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	810	N	665	-0-	-145	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

05	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	206	-0-	-814	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	930 N	403	-0-	-527	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	868 N	289	-0-	-579	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	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

05	682 #	567	-0-	-115	-0-	565	2	2	9	N	2					82
06	660 #	488	-0-	-172	-0-	486	2	2	9	N	2					84
07	775 #	761	-0-	-14	-0-	759	2	2	9	N	2					86
08	775 #	642	-0-	-133	-0-	638	2	4	9	N	4					90
09	750 #	372	-0-	-378	-0-	363	2	9	9	N	8					98
10	775 #	550	-0-	-225	-0-	515	2	35	9	N	32					130

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

05	5270 X	4119	-0-	-1151	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	4004	-0-	-886	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4548	-0-	-505	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
*10	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

05	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	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
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2760	2	31	9	Y	28					38
06	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	2331	2			Y	-0-					38
07	2883	N	2681	-0-	-202	-0-	2681	2			Y	-0-					38
08	2790	N	2747	-0-	-43	-0-	2747	2			Y	-0-					38
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					38
*10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2773	2	20	9	Y	18					56

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1505	2	41	9	N	37					148
06	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	2			N	-0-					148
07	1426	N	606	-0-	-820	-0-	580	2	26	9	N	24	156	1			16
08	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1245	2			N	-0-					16
09	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	1006	2	29	9	N	26					42
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					42

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

05	T. A.		3066	-0-	3066	30144	3066	2			N	-0-					23
06	33060	X	2916	-0-	-30144	-0-	2916	2			N	-0-					23
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					23
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					23
09	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	2877	2			N	-0-					23
*10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

05	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			N	-0-					22
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-					22
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					22
08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	2			N	-0-					22
09	1350	N	1169	-0-	-181	-0-	1169	2			N	-0-					22
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	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

05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
06	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	1			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

05	1798	X	1631	-0-	-167	-0-	1631	2			N	-0-					59
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					59
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					59
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					59
09	2490	N	2459	-0-	-31	-0-	2459	2			N	-0-					59
*10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-			19
06	1770	N	456	-0-	-1314	-0-	456	2	N	-0-			19
07	2108	N	1172	-0-	-936	-0-	1172	2	N	-0-			19
08	2139	N	1096	-0-	-1043	-0-	1096	2	N	-0-			19
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			19
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRATON OPERATING COMPANY 865452
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

05	DLQ G-10		37886	-0-	37886	37886	37886	2	N	-0-			3
06	DLQ G-10		36598	-0-	36598	74484	36598	2	N	-0-			3
07	DLQ G-10		39294	-0-	39294	113778	39294	2	N	-0-			3
08	DLQ G-10		39053	-0-	39053	152831	39053	2	N	-0-			3
*09	191781	X	38950	-0-	-152831	-0-	38950	2	N	-0-			3
*10	38893	X	38893	-0-	-0-	-0-	38893	2	N	-0-			3

CHEYENNE (ELLENBURGER) 17585 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
ROMAN NOSE WELL #: 1 L RRCID -> 075380 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 22150 PERF. N/A

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-
10	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
05	3100	2777	-0-	-323	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
06	3178	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
07	3105	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
08	3167	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
09	3090	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
10	3100	2898	-0-	-202	-0-	2898	2		N	-0-			-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

05	3038 #	56	-0-	-2982	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	2940 #	2898	-0-	-42	-0-	2898	3		N	-0-			-0-
07	2790 #	651	-0-	-2139	-0-	651	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1385	-0-	1385	1452	1385	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2488	-0-	2488	3940	2488	3		N	-0-			-0-

COAHOMA (MISS) 19111 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 1 RRCID -> 274341 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8707 - 8717

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	2034	-0-	2034	2034	2034	2		N	-0-			112
10	0 W	1989	-0-	1989	4023	1989	2		N	-0-			112

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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2013 - PLUGGED 11/06/13

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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
10	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
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-			-0-
07	6231 X	3867	-0-	-2364	-0-	3867	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	11988	-0-	11988	11988	11988	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	11988	-0-	11988	23976	11988	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23976					N	-0-			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
*09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-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

05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
06	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	718 N	363	-0-	-355 B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
10	527 N	293	-0-	-234 B	-0-	293	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

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-
10	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

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	7	-0-	7 B	7	7	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

05	374 R	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	Y	2			12
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2			14
07	341 #	191	-0-	-150	-0-	188	2	3	9	Y	3			17
08	341 #	326	-0-	-15	-0-	324	2	2	9	Y	2			19
09	330 #	251	-0-	-79	-0-	250	2	1	9	Y	1			20
*10	316 R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	Y	2			22

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
05	434 #	159	-0-	-275	-0-	158	2	1	9	Y	1					6
06	330 #	295	-0-	-35	-0-	294	2	1	9	Y	1					7
07	279 #	268	-0-	-11	-0-	267	2	1	9	Y	1					8
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2					10
*09	400 R	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	9	1			3
*10	420 R	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	523	2	4	9	Y	4					10
06	420 #	332	-0-	-88	-0-	332	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	555 R	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					1
08	501 R	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	Y	1					2
09	420 #	324	-0-	-96	-0-	323	2	1	9	Y	1					3
*10	458 R	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

05	1023 #	649	-0-	-374	-0-	646	2	3	9	Y	3					33
06	840 #	599	-0-	-241	-0-	597	2	2	9	Y	2					35
07	713 #	606	-0-	-107	-0-	603	2	3	9	Y	3					38
08	713 #	487	-0-	-226	-0-	479	2	8	9	Y	7					45
09	690 #	541	-0-	-149	-0-	535	2	6	9	Y	5	28	1			22
*10	529 R	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	Y	2					24

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	630 #	437	-0-	-193	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	651 #	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	651 #	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	540 #	386	-0-	-154	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	496 #	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

05	620 #	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					237
06	690 #	432	-0-	-258	-0-	432	2			N	-0-					237
07	713 #	577	-0-	-136	-0-	576	2	1	9	N	1					238
08	713 #	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					238
09	576 R	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	N	2					240
*10	602 R	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					242

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

05	1085 #	965	-0-	-120	-0-	950	2	15	9	N	14					109
06	990 #	618	-0-	-372	-0-	605	2	13	9	N	12					121
07	992 #	531	-0-	-461	-0-	519	2	12	9	N	11					132
08	992 #	486	-0-	-506	-0-	477	2	9	9	N	8					140
09	960 #	391	-0-	-569	-0-	383	2	8	9	N	7					147
10	961 #	449	-0-	-512	-0-	446	2	3	9	N	3					150

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	702	R	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3					135
06	690	#	610	-0-	-80	-0-	600	2	10	9	N	9					144
07	744	#	575	-0-	-169	-0-	566	2	9	9	N	8					152
08	744	#	724	-0-	-20	-0-	689	2	35	9	N	32					184
09	720	#	591	-0-	-129	-0-	589	2	2	9	N	2					186
10	713	#	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					186

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

05	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	#	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	300	#	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

05	403	#	363	-0-	-40	-0-	344	2	19	9	N	17					72
06	390	#	301	-0-	-89	-0-	293	2	8	9	N	7					79
07	403	#	302	-0-	-101	-0-	293	2	9	9	N	8					87
08	403	#	322	-0-	-81	-0-	311	2	11	9	N	10					97
09	360	#	177	-0-	-183	-0-	174	2	3	9	N	3					100
*10	390	R	390	-0-	-0-	-0-	379	2	11	9	N	10					110

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

05	775	#	91	-0-	-684	-0-	80	2	11	9	N	10					127
06	699	R	699	-0-	-0-	-0-	682	2	17	9	N	15					142
07	651	#	410	-0-	-241	-0-	368	2	42	9	N	38					180
08	651	#	326	-0-	-325	-0-	316	2	10	9	N	9					189
09	690	#	7	-0-	-683	-0-	7	2			N	-0-					189
10	713	#	420	-0-	-293	-0-	409	2	11	9	N	10					199

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

05	943	R	943	-0-	-0-	-0-	923	2	20	9	N	18					123
06	810	#	792	-0-	-18	-0-	773	2	19	9	N	17					140
07	899	#	736	-0-	-163	-0-	727	2	9	9	N	8					148
08	930	#	728	-0-	-202	-0-	715	2	13	9	N	12					160
09	900	#	784	-0-	-116	-0-	760	2	24	9	N	22					182
10	930	#	732	-0-	-198	-0-	721	2	11	9	N	10					192

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

05	868	#	842	-0-	-26	-0-	841	2	1	9	N	1					132
06	869	R	869	-0-	-0-	-0-	849	2	20	9	N	18	97	1			53
07	868	#	806	-0-	-62	-0-	795	2	11	9	N	10					63
08	873	R	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	N	10					73
09	840	#	823	-0-	-17	-0-	808	2	15	9	N	14					87
10	868	#	826	-0-	-42	-0-	815	2	11	9	N	10					97

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

05	620	#	291	-0-	-329	-0-	271	2	20	9	N	18					142
06	600	#	515	-0-	-85	-0-	501	2	14	9	N	13					155
07	620	#	555	-0-	-65	-0-	544	2	11	9	N	10					165
08	620	#	584	-0-	-36	-0-	564	2	20	9	N	18					183
09	600	#	588	-0-	-12	-0-	569	2	19	9	N	17					200
10	558	#	470	-0-	-88	-0-	449	2	21	9	N	19					219

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612 #	1217	-0-	-395	-0-	1147	2	70	9	N	64					252
06	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1090	2	26	9	N	24	179	1			97
07	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	1283	2	25	9	N	23					120
08	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1194	2	36	9	N	33					153
09	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1253	2	32	9	N	29					182
10	1302 #	1221	-0-	-81	-0-	1210	2	11	9	N	10					192

BFP BLACK CANYON, LLC 068492
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

05	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					77
06	360 #	200	-0-	-160	-0-	200	3			N	-0-					77
07	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					77
08	341 #	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					77
09	300 #	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					77
*10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					77

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	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

05	775 #	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					199
06	750 #	655	-0-	-95	-0-	655	3			N	-0-					199
07	775 #	659	-0-	-116	-0-	659	3			N	-0-					199
08	713 #	712	-0-	-1	-0-	711	3	1	9	N	1					200
*09	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					200
*10	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					200

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					102
06	540 #	350	-0-	-190	-0-	350	3			N	-0-					102
07	558 #	252	-0-	-306	-0-	252	3			N	-0-					102
08	558 #	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					102
09	510 #	372	-0-	-138	-0-	372	3			N	-0-					102
*10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					102

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 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
05	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					22
06	660	#	427	-0-	-233	-0-	427	3			N	-0-					22
07	682	#	308	-0-	-374	-0-	308	3			N	-0-					22
08	682	#	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					22
09	630	#	454	-0-	-176	-0-	454	3			N	-0-					22
*10	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					22

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 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
05	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					86
06	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					86
07	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					86
08	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					86
09	270	#	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					86
*10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	222	-0-	-708	-0-	222	3			N	-0-					344
06	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					344
07	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					344
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					344
*09	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					344
*10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					344

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					102
06	570	#	363	-0-	-207	-0-	363	3			N	-0-					102
07	589	#	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					102
08	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					102
*09	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					102
*10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-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
05	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					92
06	300	#	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					92
07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					92
08	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					92
*09	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					92
*10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-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
05	1488	#	736	-0-	-752	-0-	736	3			N	-0-					173
06	1320	#	650	-0-	-670	-0-	650	3			N	-0-					173
07	1364	#	1004	-0-	-360	-0-	1004	3			N	-0-					173
08	1054	#	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					173
09	780	#	443	-0-	-337	-0-	443	3			N	-0-					173
*10	744	#	NO RPT	-0-	-744	-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
05	1116	#	400	-0-	-716	-0-	397	3	3	9	N	3					128
06	1080	#	229	-0-	-851	-0-	229	3			N	-0-					128
07	1116	#	296	-0-	-820	-0-	296	3			N	-0-					128
08	620	#	252	-0-	-368	-0-	252	3			N	-0-					128
09	600	#	25	-0-	-575	-0-	22	3	3	9	N	3					131
*10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					131

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492

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
05	806 #	484	-0-	-322	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	840 #	543	-0-	-297	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*10	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

05	310 #	268	-0-	-42	-0-	262	3	6	9	N	5					121
06	300 #	264	-0-	-36	-0-	263	3	1	9	N	1					122
07	310 #	239	-0-	-71	-0-	238	3	1	9	N	1					123
08	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					123
*09	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					123
*10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					123

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*09	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

05	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	330 #	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	300 #	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

*11	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1161	3	15	9	N	14					41
*12	1929 R	1929	-0-	-0-	-0-	1920	3	9	9	N	8					49
*01	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1159	3	19	9	N	17					66
*02	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1519	3	2	9	N	2					68
*03	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1083	3	7	9	N	6					74
*04	2233 R	2233	-0-	-0-	-0-	2227	3	6	9	N	5					79
*05	3039 R	3039	-0-	-0-	-0-	3005	3	34	9	N	31					110
*06	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	1989	3	7	9	N	6					116
*07	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					116
*08	3518 R	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					116
*09	4156 R	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					116
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONGER WELL #: 1 RRCID -> 255193 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7018 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

05	657	R	657	-0-	-0-	-0-	653	2	4	9	Y	4					15
06	600	#	598	-0-	-2	-0-	597	2	1	9	Y	1					16
07	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					16
08	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					16
09	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					16
*10	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					16

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

05	682	#	635	-0-	-47	-0-	632	2	3	9	Y	3					15
06	660	#	624	-0-	-36	-0-	623	2	1	9	Y	1					16
07	682	#	559	-0-	-123	-0-	558	2	1	9	Y	1					17
08	682	#	129	-0-	-553	-0-	129	2			Y	-0-					17
09	660	#	239	-0-	-421	-0-	239	2			Y	-0-					17
10	589	#	247	-0-	-342	-0-	247	2			Y	-0-					17

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

05	310	#	113	-0-	-197	-0-	107	2	6	9	Y	5					10
06	300	#	96	-0-	-204	-0-	93	2	3	9	Y	3					13
07	310	#	124	-0-	-186	-0-	99	2	25	9	Y	23					36
08	279	#	107	-0-	-172	-0-	100	2	7	9	Y	6					42
09	150	#	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					42
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					42

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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-
10	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

05	682	#	592	-0-	-90	-0-	36	1	532	3	Y	15	16	0			-0-
							7	4	17	9							
06	660	#	525	-0-	-135	-0-	35	1	446	3	Y	15	15	0			-0-
							27	4	17	9							
*07	579	R	579	-0-	-0-	-0-	48	1	498	3	Y	12	12	0			-0-
							20	4	13	9							
*08	589	#	475	-0-	-114	-0-	42	1	423	3	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
*09	570	#	334	-0-	-236	-0-	27	1	292	3	Y	9	9	0			-0-
							5	4	10	9							
10	527	#	506	-0-	-21	-0-	40	1	453	3	Y	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	786	R	786	-0-	-0-	-0-	72	1	705	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	791	R	791	-0-	-0-	-0-	85	1	666	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
*07	837	#	682	-0-	-155	-0-	86	1	574	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*08	859	R	859	-0-	-0-	-0-	114	1	741	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	934	R	934	-0-	-0-	-0-	113	1	807	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*10	973	R	973	-0-	-0-	-0-	115	1	855	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
05	366	R	366	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	37	1	471	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*07	568	R	568	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*08	557	R	557	-0-	-0-	-0-	51	1	503	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	415	R	415	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	558	#	492	-0-	-66	-0-	39	1	451	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276	R	276	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*07	427	R	427	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	444	R	444	-0-	-0-	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	401	R	401	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	R	665	-0-	-0-	-0-	41	1	616	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	631	R	631	-0-	-0-	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	53	1	548	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*08	766	R	766	-0-	-0-	-0-	70	1	692	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	600	#	551	-0-	-49	-0-	46	1	496	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*10	786	R	786	-0-	-0-	-0-	62	1	721	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	501	-0-	-57	-0-	31	1	464	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	540	#	312	-0-	-228	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	651	#	141	-0-	-510	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	651	#	242	-0-	-409	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	630	#	368	-0-	-262	-0-	30	1	332	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	754	R	754	-0-	-0-	-0-	60	1	691	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	380	R	380	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*08	620	R	620	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	360	#	352	-0-	-8	-0-	29	1	317	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	403	#	395	-0-	-8	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	R	652	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	613	R	613	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*07	510	R	510	-0-	-0-	-0-	43	1	449	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*08	535	R	535	-0-	-0-	-0-	49	1	483	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	561	R	561	-0-	-0-	-0-	47	1	505	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	527	#	473	-0-	-54	-0-	38	1	433	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
05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*07	583	R	583	-0-	-0-	-0-	50	1	513	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*08	648	R	648	-0-	-0-	-0-	59	1	586	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	626	R	626	-0-	-0-	-0-	52	1	564	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	558	#	216	-0-	-342	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	133	-0-	-53	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	180	#	71	-0-	-109	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	239	R	239	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	432	R	432	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*10	443	R	443	-0-	-0-	-0-	35	1	406	3	Y	-0-					-0-
							2	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
05	892	R	892	-0-	-0-	-0-	56	1	824	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	922	R	922	-0-	-0-	-0-	63	1	811	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
*07	893	R	893	-0-	-0-	-0-	76	1	786	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*08	977	R	977	-0-	-0-	-0-	89	1	884	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	750	#	438	-0-	-312	-0-	36	1	395	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	899	#	348	-0-	-551	-0-	27	1	319	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*07	93	#	17	-0-	-76	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	93	#	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*09	60	#	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	124	#	111	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	124	#	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
*09	120	#	89	-0-	-31	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 #	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*08	155 #	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	Y	-0-			-0-
*09	150 #	127	-0-	-23	-0-	11	1	114	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	186 #	105	-0-	-81	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-

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
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	8	1	104	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*07	155 #	113	-0-	-42	-0-	10	1	99	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*08	155 #	81	-0-	-74	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
*09	120 #	118	-0-	-2	-0-	10	1	106	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-			-0-

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
05	186 #	138	-0-	-48	-0-	9	1	127	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	210 #	134	-0-	-76	-0-	9	1	118	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*07	314 R	314	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	310 #	192	-0-	-118	-0-	15	1	177	3	Y	-0-			-0-

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
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*07	124 #	117	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*08	124 #	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
*09	120 #	95	-0-	-25	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	R	228	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	150	#	142	-0-	-8	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	196	R	196	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	155	#	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
*09	150	#	133	-0-	-17	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	217	#	150	-0-	-67	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-

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
05	124	#	99	-0-	-25	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	155	#	146	-0-	-9	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	155	R	155	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	217	#	131	-0-	-86	-0-	11	1	119	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
05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*08	248	#	142	-0-	-106	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	240	#	162	-0-	-78	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	279	#	167	-0-	-112	-0-	13	1	152	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
05	155	#	142	-0-	-13	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	150	#	113	-0-	-37	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	155	#	108	-0-	-47	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	155	#	117	-0-	-38	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
*09	150	#	115	-0-	-35	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	280	-0-	-30	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	270	#	195	-0-	-75	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	279	#	219	-0-	-60	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	279	#	276	-0-	-3	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	286	R	286	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	305	R	305	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
05	465	#	368	-0-	-97	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	420	#	282	-0-	-138	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	434	#	367	-0-	-67	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*08	391	R	391	-0-	-0-	-0-	36	1	352	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	400	R	400	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	506	R	506	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	199	R	199	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	210	R	210	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	26	1	295	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
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	300	#	290	-0-	-10	-0-	20	1	255	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	310	#	307	-0-	-3	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	310	#	288	-0-	-22	-0-	26	1	260	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	317	R	317	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	383	R	383	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	194	-0-	-54	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	240	#	126	-0-	-114	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	248	#	52	-0-	-196	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	248	#	52	-0-	-196	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
*09	240	#	67	-0-	-173	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-

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
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	517	R	517	-0-	-0-	-0-	35	1	455	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	53	1	542	3	Y	5	5	0			-0-
							21	4	6	9							
*08	598	R	598	-0-	-0-	-0-	54	1	539	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*09	729	R	729	-0-	-0-	-0-	60	1	657	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*10	673	R	673	-0-	-0-	-0-	54	1	617	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	607	R	607	-0-	-0-	-0-	37	1	556	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
06	685	R	685	-0-	-0-	-0-	47	1	602	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*07	586	R	586	-0-	-0-	-0-	50	1	516	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*08	605	R	605	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*09	752	R	752	-0-	-0-	-0-	62	1	671	3	Y	6	6	0			-0-
							12	4	7	9							
10	713	#	593	-0-	-120	-0-	47	1	537	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	646	-0-	-5	-0-	40	1	598	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	630	#	623	-0-	-7	-0-	43	1	548	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*07	659	R	659	-0-	-0-	-0-	56	1	581	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*08	651	#	648	-0-	-3	-0-	59	1	586	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	654	R	654	-0-	-0-	-0-	54	1	590	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*10	711	R	711	-0-	-0-	-0-	56	1	653	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	#	1007	-0-	-78	-0-	89	1	884	3	Y	19	19	0			1
							13	4	21	9							
06	1050	#	698	-0-	-352	-0-	71	1	583	3	Y	8	9	0			-0-
							35	4	9	9							
*07	1085	#	534	-0-	-551	-0-	63	1	449	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4	4	9							
*08	1085	#	344	-0-	-741	-0-	45	1	296	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*09	1050	#	389	-0-	-661	-0-	48	1	332	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
*10	768	R	768	-0-	-0-	-0-	93	1	668	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2271	R	2271	-0-	-0-	-0-	139	1	2066	3	Y	34	34	0			1
							29	4	37	9							
06	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	139	1	1778	3	Y	31	31	0			1
							107	4	34	9							
*07	2264	R	2264	-0-	-0-	-0-	191	1	1971	3	Y	23	23	0			1
							77	4	25	9							
*08	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	158	1	1573	3	Y	12	13	0			-0-
							8	4	13	9							
*09	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	92	1	1002	3	Y	15	15	0			-0-
							18	4	17	9							
10	2170	#	120	-0-	-2050	-0-	9	1	109	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	294	-0-	-47	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	330	#	237	-0-	-93	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	341	#	253	-0-	-88	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	341	#	338	-0-	-3	-0-	31	1	300	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*09	330	#	237	-0-	-93	-0-	20	1	209	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
*10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	387	R	387	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	450	#	356	-0-	-94	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*07	465	#	358	-0-	-107	-0-	31	1	314	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*08	434	#	383	-0-	-51	-0-	35	1	347	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	390	#	379	-0-	-11	-0-	31	1	342	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	373	R	373	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	#	344	-0-	-90	-0-	22	1	317	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
06	488	R	488	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	Y	-0-			-0-
							25	4							
*07	470	R	470	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	Y	-0-			-0-
							17	4							
*08	437	R	437	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
*09	450	#	393	-0-	-57	-0-	33	1	353	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
10	496	#	406	-0-	-90	-0-	32	1	372	3	Y	-0-			-0-
							2	4							

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	392	R	392	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
06	376	R	376	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	-0-			-0-
							20	4							
*07	270	R	270	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
*08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
10	403	#	209	-0-	-194	-0-	17	1	191	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
06	192	R	192	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
*07	195	R	195	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
*08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*09	180	#	151	-0-	-29	-0-	12	1	136	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
10	186	#	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	3	Y	-0-			-0-

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
05	124	#	50	-0-	-74	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	120	#	50	-0-	-70	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
*07	124	#	57	-0-	-67	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*08	93	#	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
*09	85	R	85	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	R	660	-0-	-0-	-0-	61	1	591	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	545	R	545	-0-	-0-	-0-	58	1	460	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*07	639	R	639	-0-	-0-	-0-	80	1	538	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	66	1	424	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*09	349	R	349	-0-	-0-	-0-	43	1	299	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
10	651	#	491	-0-	-160	-0-	58	1	431	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

05	502	R	502	-0-	-0-	-0-	46	1	449	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	419	R	419	-0-	-0-	-0-	45	1	352	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	38	1	256	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	39	1	257	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	540	R	540	-0-	-0-	-0-	65	1	466	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*10	547	R	547	-0-	-0-	-0-	64	1	481	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	961	#	831	-0-	-130	-0-	74	1	730	3	Y	15	16	0			-0-
							10	4	17	9							
06	930	#	818	-0-	-112	-0-	84	1	675	3	Y	17	16	0			1
							40	4	19	9							
*07	961	#	868	-0-	-93	-0-	102	1	727	3	Y	9	10	0			-0-
							29	4	10	9							
*08	961	#	677	-0-	-284	-0-	89	1	581	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
*09	900	#	580	-0-	-320	-0-	71	1	491	3	Y	7	7	0			-0-
							10	4	8	9							
10	868	#	535	-0-	-333	-0-	64	1	463	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	99	1	977	3	Y	39	39	0			1
							14	4	43	9							
06	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	107	1	870	3	Y	19	19	0			1
							52	4	21	9							
*07	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	139	1	977	3	Y	19	19	0			1
							38	4	21	9							
*08	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	147	1	974	3	Y	15	16	0			-0-
							6	4	17	9							
*09	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	151	1	1038	3	Y	14	14	0			-0-
							19	4	15	9							
10	1178	#	1127	-0-	-51	-0-	135	1	974	3	Y	14	13	0			1
							3	4	15	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	21	1	211	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	335	R	335	-0-	-0-	-0-	42	1	282	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	38	1	254	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	45	1	331	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393	R	393	-0-	-0-	-0-	36	1	352	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	52	1	416	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	457	R	457	-0-	-0-	-0-	57	1	385	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	310	#	305	-0-	-5	-0-	41	1	263	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	300	#	210	-0-	-90	-0-	26	1	181	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	496	#	215	-0-	-281	-0-	25	1	190	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	115	-0-	-226	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	330	#	98	-0-	-232	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	341	#	111	-0-	-230	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	341	#	123	-0-	-218	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
*09	180	#	148	-0-	-32	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	150	R	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-

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
05	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	102	1	998	3	Y	55	53	0			2
							14	4	61	9							
06	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	122	1	959	3	Y	-0-	2	0			-0-
							57	4									
*07	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	140	1	944	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*08	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	158	1	1040	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*09	855	R	855	-0-	-0-	-0-	104	1	738	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	1178	#	1123	-0-	-55	-0-	133	1	986	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	295	R	295	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	186	#	180	-0-	-6	-0-	23	1	151	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	26	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	180	#	163	-0-	-17	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	217	#	184	-0-	-33	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					-0-

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
05	546	R	546	-0-	-0-	-0-	50	1	489	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	53	1	423	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	441	R	441	-0-	-0-	-0-	56	1	370	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	483	R	483	-0-	-0-	-0-	64	1	416	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	526	R	526	-0-	-0-	-0-	64	1	454	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*10	578	R	578	-0-	-0-	-0-	68	1	508	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
05	455	R	455	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	217	#	178	-0-	-39	-0-	22	1	150	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	217	#	200	-0-	-17	-0-	26	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	37	1	276	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 #: 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
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*08	214 R	214	-0-	-0-	-0-	27	1	185	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	203 R	203	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	279 #	217	-0-	-62	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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-
10	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

05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*08	181 R	181	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*07	346 R	346	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	33	1	325	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	307 R	307	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	28	1	329	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
05	596	R	596	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	578	R	578	-0-	-0-	-0-	40	1	508	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*07	772	R	772	-0-	-0-	-0-	66	1	680	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*08	658	R	658	-0-	-0-	-0-	60	1	595	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	600	#	596	-0-	-4	-0-	49	1	538	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	682	#	231	-0-	-451	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	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
05	186	#	97	-0-	-89	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	#	112	-0-	-38	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	208	R	208	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	217	#	155	-0-	-62	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-

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
05	268	R	268	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	310	#	309	-0-	-1	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	323	R	323	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	341	R	341	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	36	1	412	3	Y	-0-					-0-
							2	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
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	215	R	215	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	279	#	186	-0-	-93	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-

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
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

05	217 #	152	-0-	-65	-0-	9	1	141	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	180 #	126	-0-	-54	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*07	155 #	152	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	150 #	149	-0-	-1	-0-	12	1	135	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	155 #	102	-0-	-53	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

05	620 #	401	-0-	-219	-0-	25	1	371	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
06	600 #	229	-0-	-371	-0-	15	1	202	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*07	620 #	334	-0-	-286	-0-	29	1	293	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*08	620 #	300	-0-	-320	-0-	27	1	272	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	510 #	298	-0-	-212	-0-	25	1	268	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	26 3	1 4	254	3	Y	-0-					-0-
06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	45 21	1 4	353	3	Y	-0-					-0-
*07	648 R	648	-0-	-0-	-0-	82 21	1 4	545	3	Y	-0-					-0-
*08	647 R	647	-0-	-0-	-0-	85 3	1 4	559	3	Y	-0-					-0-
*09	663 R	663	-0-	-0-	-0-	81 10	1 4	570 2	3 9	Y	2	2	0			-0-
10	620 #	513	-0-	-107	-0-	60 2	1 4	448 3	3 9	Y	3	3	0			-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	715 R	715	-0-	-0-	-0-	65 9	1 4	641	3	Y	-0-					-0-
06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	66 31	1 4	526	3	Y	-0-					-0-
*07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	45 12	1 4	296	3	Y	-0-					-0-
*08	341 #	310	-0-	-31	-0-	41 1	1 4	268	3	Y	-0-					-0-
*09	330 #	313	-0-	-17	-0-	38 5	1 4	270	3	Y	-0-					-0-
10	434 #	356	-0-	-78	-0-	42 1	1 4	313	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586 R	586	-0-	-0-	-0-	53 7	1 4	526	3	Y	-0-					-0-
06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	56 26	1 4	445	3	Y	-0-					-0-
*07	465 #	377	-0-	-88	-0-	48 12	1 4	317	3	Y	-0-					-0-
*08	465 #	346	-0-	-119	-0-	46 1	1 4	299	3	Y	-0-					-0-
*09	450 #	357	-0-	-93	-0-	43 5	1 4	309	3	Y	-0-					-0-
10	465 #	392	-0-	-73	-0-	46 2	1 4	344	3	Y	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	270 #	236	-0-	-34	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*07	279 #	276	-0-	-3	-0-	34	1	233	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	311 R	311	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*10	297 R	297	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

05	313 R	313	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*08	216 R	216	-0-	-0-	-0-	28	1	187	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	248 #	221	-0-	-27	-0-	27	1	194	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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 #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/05/2014

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

05	248 #	177	-0-	-71	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	240 #	186	-0-	-54	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*07	248 #	153	-0-	-95	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*08	186 #	66	-0-	-120	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
*09	180 #	42	-0-	-138	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	155 #	41	-0-	-114	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*07	341	#	314	-0-	-27	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	341	#	269	-0-	-72	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	330	#	220	-0-	-110	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	341	#	215	-0-	-126	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

05	186	#	156	-0-	-30	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	164	R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	155	#	121	-0-	-34	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	155	#	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
*09	150	#	108	-0-	-42	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	155	#	105	-0-	-50	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	585	R	585	-0-	-0-	-0-	53	1	525	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	634	R	634	-0-	-0-	-0-	68	1	534	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*07	811	R	811	-0-	-0-	-0-	102	1	682	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*08	992	R	992	-0-	-0-	-0-	131	1	857	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	990	R	990	-0-	-0-	-0-	119	1	855	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*10	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	124	1	929	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

05	780	R	780	-0-	-0-	-0-	72	1	699	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	605	R	605	-0-	-0-	-0-	65	1	510	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*07	948	R	948	-0-	-0-	-0-	119	1	797	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*08	914	R	914	-0-	-0-	-0-	121	1	789	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	487	R	487	-0-	-0-	-0-	59	1	421	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*10	527	R	527	-0-	-0-	-0-	62	1	464	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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-
10	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

05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	36	1	280	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	397	R	397	-0-	-0-	-0-	53	1	343	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	450	R	450	-0-	-0-	-0-	54	1	388	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*10	502	R	502	-0-	-0-	-0-	59	1	441	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 #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 #	198	-0-	-143	-0-	18	1	178	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	330 #	196	-0-	-134	-0-	21	1	166	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*07	341 #	191	-0-	-150	-0-	24	1	161	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*08	341 #	203	-0-	-138	-0-	27	1	176	3	Y	-0-			-0-
*09	240 #	101	-0-	-139	-0-	12	1	87	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	217 #	85	-0-	-132	-0-	9	1	76	3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK "V" FEE WELL #: 17 RRCID -> 155146 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
05	558 #	348	-0-	-210	-0-	21	1	307	3	Y	14	15	0			-0-
						5	4	15	9							
06	480 #	362	-0-	-118	-0-	24	1	307	3	Y	12	12	0			-0-
						18	4	13	9							
*07	465 #	380	-0-	-85	-0-	31	1	318	3	Y	16	15	0			1
						13	4	18	9							
*08	434 #	306	-0-	-128	-0-	27	1	264	3	Y	13	14	0			-0-
						1	4	14	9							
*09	420 #	365	-0-	-55	-0-	30	1	321	3	Y	7	7	0			-0-
						6	4	8	9							
10	372 #	368	-0-	-4	-0-	28	1	326	3	Y	12	12	0			-0-
						1	4	13	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	9	9	0			-0-
						3	4	10	9							
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	8	8	0			-0-
						12	4	9	9							
*07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	Y	6	6	0			-0-
						7	4	7	9							
*08	217 #	160	-0-	-57	-0-	13	1	129	3	Y	15	15	0			-0-
						1	4	17	9							
*09	210 #	77	-0-	-133	-0-	4	1	40	3	Y	29	28	0			1
						1	4	32	9							
*10	233 R	233	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	4	5	0			-0-
						1	4	4	9							

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

05	992 #	925	-0-	-67	-0-	56	1	832	3	Y	23	23	0			1
						12	4	25	9							
06	960 #	763	-0-	-197	-0-	52	1	671	3	Y	-0-	1	0			-0-
						40	4									
*07	992 #	743	-0-	-249	-0-	63	1	654	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*08	930 #	622	-0-	-308	-0-	55	1	550	3	Y	13	13	0			-0-
						3	4	14	9							
*09	900 #	806	-0-	-94	-0-	65	1	704	3	Y	22	22	0			-0-
						13	4	24	9							
*10	926 R	926	-0-	-0-	-0-	70	1	811	3	Y	38	37	0			1
						3	4	42	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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-
10	14B DENY	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
05	248	#	227	-0-	-21	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	240	#	194	-0-	-46	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	29	1	299	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	334	R	334	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	354	R	354	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*10	389	R	389	-0-	-0-	-0-	31	1	356	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	270	#	259	-0-	-11	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	41	1	276	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	376	R	376	-0-	-0-	-0-	50	1	325	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	41	1	297	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	37	1	272	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

05	656	R	656	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	461	R	461	-0-	-0-	-0-	49	1	389	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*07	434	#	371	-0-	-63	-0-	46	1	312	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*08	434	#	310	-0-	-124	-0-	41	1	268	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	447	R	447	-0-	-0-	-0-	55	1	385	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	496	#	292	-0-	-204	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 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
05	372	#	370	-0-	-2	-0-	34	1	331	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	360	#	250	-0-	-110	-0-	26	1	211	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	447	R	447	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	382	R	382	-0-	-0-	-0-	50	1	331	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	46	1	327	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	444	R	444	-0-	-0-	-0-	53	1	389	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
05	527	R	527	-0-	-0-	-0-	48	1	472	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	510	#	413	-0-	-97	-0-	43	1	349	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*07	527	#	316	-0-	-211	-0-	38	1	267	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	527	#	290	-0-	-237	-0-	38	1	251	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	510	#	275	-0-	-235	-0-	35	1	236	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	310	#	200	-0-	-110	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-

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
05	366	R	366	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	395	R	395	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*07	452	R	452	-0-	-0-	-0-	54	1	383	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	455	R	455	-0-	-0-	-0-	59	1	394	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	427	R	427	-0-	-0-	-0-	53	1	367	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*10	432	R	432	-0-	-0-	-0-	52	1	379	3	Y	-0-					-0-
							1	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
05	465	#	126	-0-	-339	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	450	#	195	-0-	-255	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	465	#	210	-0-	-255	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	434	#	57	-0-	-377	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
*09	210	#	63	-0-	-147	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	924	R	924	-0-	-0-	-0-	73	1	840	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							

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
05	310 #	84	-0-	-226	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	300 #	38	-0-	-262	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	310 #	38	-0-	-272	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*08	310 #	38	-0-	-272	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
*09	300 #	42	-0-	-258	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	239 R	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*08	367 R	367	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*10	319 R	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	585 R	585	-0-	-0-	-0-	37	1	540	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	834 R	834	-0-	-0-	-0-	57	1	733	3	Y	-0-					-0-
						44	4									
*07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*08	247 R	247	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	180 #	175	-0-	-5	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	868 #	137	-0-	-731	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*07	209 R	209	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	210 #	189	-0-	-21	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	279 #	189	-0-	-90	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

05	545 R	545	-0-	-0-	-0-	50	1	488	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	456 R	456	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	43	1	290	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	326 R	326	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	527 #	344	-0-	-183	-0-	40	1	303	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

05	814 R	814	-0-	-0-	-0-	51	1	753	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
06	786 R	786	-0-	-0-	-0-	54	1	691	3	Y	-0-					-0-
						41	4									
*07	665 R	665	-0-	-0-	-0-	57	1	585	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*08	700 R	700	-0-	-0-	-0-	64	1	633	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	692 R	692	-0-	-0-	-0-	57	1	624	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
10	806 #	754	-0-	-52	-0-	60	1	691	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

05	834 R	834	-0-	-0-	-0-	76	1	748	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	68	1	546	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
*07	692 R	692	-0-	-0-	-0-	87	1	582	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*08	648 R	648	-0-	-0-	-0-	85	1	560	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	509 R	509	-0-	-0-	-0-	61	1	440	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
10	682 #	523	-0-	-159	-0-	62	1	459	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	36	1	538	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	50	1	644	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
*07	560	R	560	-0-	-0-	-0-	48	1	493	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*08	354	R	354	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	210	#	180	-0-	-30	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	744	#	146	-0-	-598	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	61	R	61	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	81	R	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
*09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	62	#	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

05	186	#	110	-0-	-76	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	127	-0-	-53	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	186	#	140	-0-	-46	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	186	#	136	-0-	-50	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
*09	150	#	109	-0-	-41	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	167	R	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 8 RRCID -> 170187 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7645 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	10	1	143	3	Y	25	25	0			1
							2	4	28	9							
06	180	#	140	-0-	-40	-0-	10	1	122	3	Y	-0-	1	0			-0-
							8	4									
*07	186	#	137	-0-	-49	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	186	#	144	-0-	-42	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	180	#	153	-0-	-27	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-

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
05	372	#	112	-0-	-260	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/22/2014

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	418	-0-	-16	-0-	38	1	374	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	484	R	484	-0-	-0-	-0-	57	1	410	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	63	1	413	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	494	R	494	-0-	-0-	-0-	57	1	396	3	Y	31	30	0			1
							7	4	34	9							
*10	597	R	597	-0-	-0-	-0-	66	1	471	3	Y	53	52	0			2
							2	4	58	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	27	1	265	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	46	1	375	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*07	283	R	283	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	217	#	201	-0-	-16	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	45	1	312	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	587	R	587	-0-	-0-	-0-	71	1	514	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 #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2130	R	2130	-0-	-0-	-0-	131	1	1945	3	Y	24	24	0			1
							28	4	26	9							
06	2079	R	2079	-0-	-0-	-0-	142	1	1805	3	Y	21	21	0			1
							109	4	23	9							
*07	2147	R	2147	-0-	-0-	-0-	182	1	1870	3	Y	20	20	0			1
							73	4	22	9							
*08	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	163	1	1614	3	Y	17	18	0			-0-
							9	4	19	9							
*09	2341	R	2341	-0-	-0-	-0-	193	1	2100	3	Y	10	10	0			-0-
							37	4	11	9							
10	2139	#	2065	-0-	-74	-0-	163	1	1874	3	Y	19	18	0			1
							7	4	21	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	275	R	275	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	189	R	189	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	217	#	181	-0-	-36	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
*09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	155	#	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	327	-0-	-14	-0-	20	1	303	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	330	#	293	-0-	-37	-0-	20	1	257	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	341	#	335	-0-	-6	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	341	#	293	-0-	-48	-0-	27	1	265	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	330	#	241	-0-	-89	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	310	#	269	-0-	-41	-0-	21	1	247	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 #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	248	#	228	-0-	-20	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	329	R	329	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	R	530	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	558	R	558	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*07	529	R	529	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*08	480	R	480	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	458	R	458	-0-	-0-	-0-	38	1	412	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	589	#	376	-0-	-213	-0-	30	1	345	3	Y	-0-					-0-
							1	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
05	682	#	670	-0-	-12	-0-	41	1	607	3	Y	13	13	0			-0-
							8	4	14	9							
06	813	R	813	-0-	-0-	-0-	52	1	669	3	Y	47	45	0			2
							40	4	52	9							
*07	682	#	611	-0-	-71	-0-	51	1	530	3	Y	8	10	0			-0-
							21	4	9	9							
*08	682	#	526	-0-	-156	-0-	47	1	466	3	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							
*09	660	#	454	-0-	-206	-0-	37	1	404	3	Y	5	5	0			-0-
							7	4	6	9							
*10	880	R	880	-0-	-0-	-0-	68	1	785	3	Y	22	21	0			1
							3	4	24	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	395	R	395	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*07	576	R	576	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*08	586	R	586	-0-	-0-	-0-	53	1	530	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	474	R	474	-0-	-0-	-0-	39	1	426	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	589	#	536	-0-	-53	-0-	43	1	491	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 #: 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
05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	270	#	260	-0-	-10	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	423	R	423	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	460	R	460	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	528	R	528	-0-	-0-	-0-	44	1	475	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*10	656	R	656	-0-	-0-	-0-	52	1	602	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	510	#	94	-0-	-416	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	558	#	410	-0-	-148	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*08	807	R	807	-0-	-0-	-0-	73	1	730	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	739	R	739	-0-	-0-	-0-	61	1	665	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*10	608	R	608	-0-	-0-	-0-	48	1	558	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

05	682	#	583	-0-	-99	-0-	53	1	523	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	660	#	500	-0-	-160	-0-	52	1	423	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	682	#	531	-0-	-151	-0-	64	1	449	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*08	620	#	499	-0-	-121	-0-	65	1	429	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*09	600	#	369	-0-	-231	-0-	46	1	310	3	Y	5	5	0			-0-
							7	4	6	9							
*10	440	R	440	-0-	-0-	-0-	53	1	383	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 #	148	-0-	-131	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	270 #	167	-0-	-103	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*07	279 #	221	-0-	-58	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*08	248 #	89	-0-	-159	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
*09	240 #	104	-0-	-136	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	37	1	300	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*07	390 R	390	-0-	-0-	-0-	47	1	330	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*08	395 R	395	-0-	-0-	-0-	51	1	342	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	356 R	356	-0-	-0-	-0-	45	1	306	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	372 #	316	-0-	-56	-0-	38	1	277	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

05	930 #	625	-0-	-305	-0-	39	1	576	3	Y	2	2	0			-0-
						8	4	2	9							
06	900 #	596	-0-	-304	-0-	41	1	520	3	Y	4	4	0			-0-
						31	4	4	9							
*07	930 #	566	-0-	-364	-0-	48	1	499	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*08	837 #	339	-0-	-498	-0-	31	1	306	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	780 #	322	-0-	-458	-0-	27	1	290	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*10	648 R	648	-0-	-0-	-0-	51	1	595	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

05	683 R	683	-0-	-0-	-0-	42	1	633	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	540 #	215	-0-	-325	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*07	620 #	174	-0-	-446	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*08	620 #	139	-0-	-481	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	600 #	153	-0-	-447	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

05	279 #	271	-0-	-8	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	405 R	405	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*07	566 R	566	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*08	557 R	557	-0-	-0-	-0-	50	1	504	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	437 R	437	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	558 #	515	-0-	-43	-0-	41	1	472	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	R	687	-0-	-0-	-0-	43	1	635	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	786	R	786	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
*07	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	86	1	887	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
*08	412	R	412	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	638	R	638	-0-	-0-	-0-	53	1	574	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*10	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	87	1	1009	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

05	472	R	472	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*07	413	R	413	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*08	310	#	238	-0-	-72	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	366	R	366	-0-	-0-	-0-	31	1	329	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	434	#	417	-0-	-17	-0-	33	1	383	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	180	#	144	-0-	-36	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	186	#	145	-0-	-41	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	242	R	242	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	266	R	266	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	8	8	0			-0-
							4	4	9	9							
*10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

05	279	#	192	-0-	-87	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	390	#	282	-0-	-108	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	403	#	320	-0-	-83	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	403	#	313	-0-	-90	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	412	R	412	-0-	-0-	-0-	34	1	371	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*10	359	R	359	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	705	R	705	-0-	-0-	-0-	44	1	652	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	76	1	980	3	Y	-0-					-0-
							59	4									
*07	830	R	830	-0-	-0-	-0-	71	1	731	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*08	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	102	1	1014	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*09	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	84	1	910	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	1147	#	1117	-0-	-30	-0-	89	1	1025	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	370	R	370	-0-	-0-	-0-	44	1	313	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*08	328	R	328	-0-	-0-	-0-	43	1	284	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	291	R	291	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	310	#	299	-0-	-11	-0-	37	1	260	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2014

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	180	#	91	-0-	-89	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	186	#	73	-0-	-113	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	155	#	96	-0-	-59	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
*09	150	#	109	-0-	-41	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	217	#	61	-0-	-156	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	217	#	62	-0-	-155	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
*09	210	#	65	-0-	-145	-0-	5	1	56	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
10	93	#	54	-0-	-39	-0-	4	1	46	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	155	#	147	-0-	-8	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	170	R	170	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	217	#	108	-0-	-109	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	Y	11	12	0			-0-
							5	4	12	9							
06	328	R	328	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	17	16	0			1
							16	4	19	9							
*07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	22	22	0			1
							14	4	24	9							
*08	459	R	459	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	Y	17	18	0			-0-
							1	4	19	9							
*09	450	R	450	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	Y	11	11	0			-0-
							7	4	12	9							
*10	473	R	473	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	270	#	168	-0-	-102	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	279	#	203	-0-	-76	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	217	#	211	-0-	-6	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	210	#	205	-0-	-5	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	217	#	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-

STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	79	-0-	-76	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	#	92	-0-	-58	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	155	#	91	-0-	-64	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	111	R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	112	R	112	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

05	713	#	697	-0-	-16	-0-	41	1	613	3	Y	32	32	0			1
							8	4	35	9							
06	810	R	810	-0-	-0-	-0-	53	1	677	3	Y	36	36	0			1
							40	4	40	9							
*07	948	R	948	-0-	-0-	-0-	71	1	730	3	Y	107	104	0			4
							29	4	118	9							
*08	893	R	893	-0-	-0-	-0-	74	1	727	3	Y	80	82	0			2
							4	4	88	9							
*09	941	R	941	-0-	-0-	-0-	77	1	835	3	Y	14	16	0			-0-
							14	4	15	9							
*10	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	85	1	983	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

05	837	#	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	810	#	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	837	#	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	837	#	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	810	#	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	837	#	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*10	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

05	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	240	#	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210	#	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*10	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 #	447	-0-	-80	-0-	447	2		N	-0-			-0-
06	510 #	464	-0-	-46	-0-	464	2		N	-0-			-0-
07	527 #	459	-0-	-68	-0-	459	2		N	-0-			-0-
08	527 #	381	-0-	-146	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09	510 #	369	-0-	-141	-0-	369	2		N	-0-			-0-
*10	465 #	345	-0-	-120	-0-	345	2		N	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

05	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
06	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
*08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	240 #	132	-0-	-108	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*10	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	2		N	-0-			-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

05	496 #	304	-0-	-192	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06	480 #	277	-0-	-203	-0-	277	2		N	-0-			-0-
07	496 #	290	-0-	-206	-0-	290	2		N	-0-			-0-
08	341 #	243	-0-	-98	-0-	243	2		N	-0-			-0-
09	300 #	241	-0-	-59	-0-	241	2		N	-0-			-0-
*10	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

05	217 #	67	-0-	-150	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY WELL #: 3102 RRCID -> 074292 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 7532 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

05	403 #	252	-0-	-151	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	390 #	234	-0-	-156	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07	403 #	194	-0-	-209	-0-	194	2		N	-0-			-0-
*08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	240 #	174	-0-	-66	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*10	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	2		N	-0-			-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

05	372 #	278	-0-	-94	-0-	278	2		N	-0-			-0-
06	360 #	303	-0-	-57	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	2		N	-0-			-0-
*08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	2		N	-0-			-0-
*10	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-			-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 1 RRCID -> 079308 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			3
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			3
07	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			3
08	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-			3
09	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-			3
*10	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			3

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

05	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	210 #	155	-0-	-55	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*10	248 #	161	-0-	-87	-0-	161	2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
05	775 #	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	775 #	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750 #	619	-0-	-131	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*10	775 #	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682 #	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	570 #	378	-0-	-192	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	589 #	295	-0-	-294	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390 #	279	-0-	-111	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*10	403 #	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682 #	438	-0-	-244	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	510 #	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	527 #	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	450 #	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*10	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 #	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*10	93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-

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
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	180 #	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*10	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	744 #	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	720 #	572	-0-	-148	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*10	744 #	552	-0-	-192	-0-	552	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	180 #	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*10	186 #	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

05	248 #	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	240 #	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	180 #	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*10	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

05	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	527 #	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	558 #	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	540 #	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*10	558 #	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 3 RRCID -> 104692 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

05	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	279 #	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	270 #	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*10	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775 #	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	775 #	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	780 #	594	-0-	-186	-0-	593	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	806 #	615	-0-	-191	-0-	614	2	1	9	N	1	1	1			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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-
10	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

05	620 #	326	-0-	-294	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	600 #	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	465 #	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	390 #	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*10	403 #	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	240 #	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

05	434 #	232	-0-	-202	-0-	232	2			Y	-0-					3
06	420 #	196	-0-	-224	-0-	196	2			Y	-0-	2	1			1
07	310 #	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					1
08	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					1
09	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					1
*10	DLQ G-10	219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					1

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

05	512 R	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4					25
06	483 R	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1	14	1			12
07	465 #	352	-0-	-113	-0-	351	2	1	9	Y	1					13
08	527 #	382	-0-	-145	-0-	382	2			Y	-0-					13
09	510 #	396	-0-	-114	-0-	396	2			Y	-0-					13
*10	DLQ G-10	285	-0-	285	285	282	2	3	9	Y	3	3	0			13

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

05	248 #	192	-0-	-56	-0-	183	2	9	9	N	8					19
06	240 #	178	-0-	-62	-0-	172	2	6	9	N	5	16	1			8
07	248 #	218	-0-	-30	-0-	208	2	10	9	N	9					17
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	169	2	118	9	N	107	107	1			17
09	210 #	183	-0-	-27	-0-	163	2	20	9	N	18	18	1			17
*10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	117	2	113	9	N	103	103	1			17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1					8
06	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	4	1			4
07	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					4
08	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					4
09	630 #	350	-0-	-280	-0-	350	2			Y	-0-					4
*10	DLQ G-10	545	-0-	545	545	544	2	1	9	Y	1	1	0			4

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

05	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	420 #	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	434 #	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	434 #	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	420 #	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*10	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

05	775 #	12	-0-	-763	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775 #	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	713 #	419	-0-	-294	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*10	527 #	103	-0-	-424	-0-	103	2			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

05	496 #	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	510 #	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	527 #	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	527 #	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	480 #	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*10	496 #	149	-0-	-347	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
HILDEBRAND WELL #: 502 RRCID -> 122501 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7444 - 8023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
*10	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

05	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	540 #	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	651 #	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	651 #	477	-0-	-174	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	630 #	480	-0-	-150	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*10	620 #	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	310 #	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	300 #	166	-0-	-134	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*10	310 #	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

05	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	690 #	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	713 #	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	690 #	576	-0-	-114	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*10	713 #	553	-0-	-160	-0-	553	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

05	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	390 #	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*10	403 #	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

05	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	690 #	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	713 #	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	620 #	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	630 #	437	-0-	-193	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*10	682 #	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

05	465 #	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	450 #	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	465 #	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	465 #	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	450 #	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*10	403 #	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465 #	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	390 #	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	372 #	82	-0-	-290	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	403 #	157	-0-	-246	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	390 #	86	-0-	-304	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*10	403 #	128	-0-	-275	-0-	128	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

05	496 #	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	480 #	322	-0-	-158	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	496 #	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	434 #	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	360 #	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*10	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	775 #	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	780 #	656	-0-	-124	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*10	806 #	667	-0-	-139	-0-	667	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

05	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	240 #	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*10	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

05	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					139
06	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					139
07	496 #	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					139
08	496 #	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					139
09	480 #	424	-0-	-56	-0-	423	2	1	9	N	1	1	1			139
*10	496 #	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					139

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

05	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	300 #	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	279 #	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	279 #	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	270 #	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*10	279 #	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651 #	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	651 #	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	660 #	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*10	682 #	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

05	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90 #	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*10	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

05	837 #	576	-0-	-261	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	660 #	429	-0-	-231	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	682 #	498	-0-	-184	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	589 #	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	570 #	415	-0-	-155	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*10	589 #	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

05	651 #	460	-0-	-191	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	540 #	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	527 #	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	510 #	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*10	465 #	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

05	T. A.	530	-0-	530	1175	530	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	570	-0-	570	1745	570	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	528	-0-	528	2273	528	2			N	-0-					-0-
08	2745 R	472	-0-	-2273	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*10	589 #	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

05	403 #	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	390 #	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	403 #	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	279 #	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*10	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

05	T. A.	683	-0-	683	1385	47	1	626	3	Y	9	12	1			2
						10	9									
06	T. A.	893	-0-	893	2278	62	1	820	3	Y	10	6	1			6
						11	9									
07	T. A.	612	-0-	612	2890	39	1	563	3	Y	9	12	1			3
						10	9									
08	3381 R	491	-0-	-2890	-0-	484	2	7	9	Y	6	6	1			3
09	504 R	504	-0-	-0-	-0-	467	2	37	9	Y	34	34	1			3
*10	403 #	399	-0-	-4	-0-	392	2	7	9	Y	6	6	1			3

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

05	496 #	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	496 #	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	600 #	415	-0-	-185	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*10	620 #	289	-0-	-331	-0-	289	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

05	1023 #	908	-0-	-115	-0-	51	1	857	2	Y	-0-	4	0			-0-
06	960 #	833	-0-	-127	-0-	46	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	992 #	891	-0-	-101	-0-	50	1	841	2	Y	-0-					-0-
08	992 #	809	-0-	-183	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
09	930 #	781	-0-	-149	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	810	-0-	810	810	810	2			Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

05	930 #	269	-0-	-661	-0-	14	1	240	2	Y	14	26	0			5
						15	9									
06	900 #	74	-0-	-826	-0-	2	1	41	2	Y	28	23	0			10
						31	9									
07	930 #	219	-0-	-711	-0-	12	1	205	2	Y	2	12	0			-0-
						2	9									
08	837 #	290	-0-	-547	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	810 #	333	-0-	-477	-0-	310	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
*10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	315	2	26	9	Y	24	24	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 #	709	-0-	-97	-0-	39	1	663	2	Y	6	6	0			2
						7	9									
06	780 #	737	-0-	-43	-0-	41	1	696	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	806 #	644	-0-	-162	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					-0-
08	806 #	653	-0-	-153	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	780 #	634	-0-	-146	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	656	-0-	656	656	656	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

05	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	240 #	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	210 #	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*10	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	217 #	196	-0-	-21	-0-	195	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	210 #	135	-0-	-75	-0-	134	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	217 #	140	-0-	-77	-0-	139	2	1	9	N	1	1	1			-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

05	527 #	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	510 #	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	527 #	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	372 #	234	-0-	-138	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	360 #	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*10	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

05	992 #	686	-0-	-306	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	960 #	702	-0-	-258	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	837 #	589	-0-	-248	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	837 #	523	-0-	-314	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	780 #	462	-0-	-318	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*10	713 #	515	-0-	-198	-0-	515	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

05	620 #	342	-0-	-278	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	600 #	308	-0-	-292	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	620 #	392	-0-	-228	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	434 #	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*10	403 #	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

05	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	360 #	197	-0-	-163	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*10	372 #	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

05	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
09	360 #	300	-0-	-60	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	300 #	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*10	310 #	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

05	682 #	595	-0-	-87	-0-	33	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	660 #	650	-0-	-10	-0-	36	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	682 #	577	-0-	-105	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	682 #	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	660 #	544	-0-	-116	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	576	-0-	576	576	576	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

05	744 #	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	720 #	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	558 #	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	540 #	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*10	558 #	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589 #	505	-0-	-84	-0-	28	1	463	2	Y	13	11	0			5
						14	9									
06	570 #	464	-0-	-106	-0-	26	1	435	2	Y	3	7	0			1
						3	9									
07	589 #	550	-0-	-39	-0-	30	1	496	2	Y	22	19	0			4
						24	9									
08	558 #	460	-0-	-98	-0-	460	2			Y	-0-					4
09	540 #	429	-0-	-111	-0-	426	2	3	9	Y	3	3	0			4
*10	DLQ G-10	448	-0-	448	448	445	2	3	9	Y	3	3	0			4

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

05	124 #	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	120 #	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

05	930 #	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	900 #	626	-0-	-274	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	857 R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	750 #	598	-0-	-152	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*10	775 #	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

05	658 R	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	480 #	446	-0-	-34	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	372 #	266	-0-	-106	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	620 #	466	-0-	-154	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	600 #	23	-0-	-577	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	365	-0-	365	365	365	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

05	935 R	935	-0-	-0-	-0-	51	1	852	2	Y	29	25	0			11
						32	9									
06	930 #	800	-0-	-130	-0-	44	1	748	2	Y	7	15	0			3
						8	9									
07	961 #	693	-0-	-268	-0-	39	1	654	2	Y	-0-	3	0			-0-
08	961 #	722	-0-	-239	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
09	930 #	665	-0-	-265	-0-	663	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	DLQ G-10	462	-0-	462	462	462	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395 #	1285	-0-	-110	-0-	71	1	1199	2	Y	14	16	0			5
						15	9									
06	1230 #	1169	-0-	-61	-0-	65	1	1104	2	Y	-0-	5	0			-0-
07	1302 #	1248	-0-	-54	-0-	70	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	1302 #	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
09	1260 #	1081	-0-	-179	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	1099	-0-	1099	1099	1099	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

05	496 #	421	-0-	-75	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	480 #	398	-0-	-82	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	496 #	431	-0-	-65	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	465 #	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	376	-0-	-74	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

05	434 #	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	420 #	257	-0-	-163	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	434 #	258	-0-	-176	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	403 #	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	266	-0-	-124	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

05	341 #	288	-0-	-53	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	330 #	253	-0-	-77	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	341 #	277	-0-	-64	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	310 #	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	239	-0-	-61	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

05	744 #	660	-0-	-84	-0-	37	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	720 #	638	-0-	-82	-0-	36	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	744 #	685	-0-	-59	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					-0-
08	744 #	601	-0-	-143	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	660 #	554	-0-	-106	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	588	-0-	588	588	588	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

05	434 #	368	-0-	-66	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	420 #	329	-0-	-91	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	434 #	353	-0-	-81	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	434 #	318	-0-	-116	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	300	-0-	-90	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	303	-0-	303	303	303	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116 #	1024	-0-	-92	-0-	57	1	952	2	Y	14	16	0			5
						15	9									
06	1080 #	919	-0-	-161	-0-	51	1	860	2	Y	7	9	0			3
						8	9									
07	1116 #	842	-0-	-274	-0-	46	1	770	2	Y	24	23	0			4
						26	9									
08	1085 #	811	-0-	-274	-0-	811	2			Y	-0-					4
09	1020 #	775	-0-	-245	-0-	744	2	31	9	Y	28	28	0			4
*10	DLQ G-10	779	-0-	779	779	743	2	36	9	Y	33	33	0			4

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

05	286 R	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	270 #	247	-0-	-23	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	270 #	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

05	1085 #	981	-0-	-104	-0-	53	1	889	2	Y	35	34	0			13
						39	9									
06	1050 #	898	-0-	-152	-0-	47	1	805	2	Y	42	40	0			15
						46	9									
07	1085 #	929	-0-	-156	-0-	52	1	865	2	Y	11	24	0			2
						12	9									
08	1054 #	564	-0-	-490	-0-	564	2			Y	-0-					2
09	1020 #	649	-0-	-371	-0-	646	2	3	9	Y	3	3	0			2
*10	DLQ G-10	689	-0-	689	689	678	2	11	9	Y	10	10	0			2

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

05	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	150 #	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

05	868 #	717	-0-	-151	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	840 #	636	-0-	-204	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	868 #	720	-0-	-148	-0-	41	1	679	2	Y	-0-					-0-
08	806 #	602	-0-	-204	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	750 #	578	-0-	-172	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	654	-0-	654	654	654	2			Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

05	527 #	464	-0-	-63	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	510 #	423	-0-	-87	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	527 #	106	-0-	-421	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	496 #	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
09	480 #	407	-0-	-73	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

05	451 R	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	450 #	441	-0-	-9	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	465 #	461	-0-	-4	-0-	26	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	465 #	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

05	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	372 #	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	403 #	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	390 #	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*10	403 #	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	390 #	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*10	403 #	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

05	558 #	325	-0-	-233	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	420 #	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403 #	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	403 #	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	360 #	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*10	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

05	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	930 #	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	930 #	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	900 #	793	-0-	-107	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*10	930 #	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	465 #	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	450 #	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*10	465 #	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

05	589 #	404	-0-	-185	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06	570 #	460	-0-	-110	-0-	460	2		N	-0-			-0-
07	496 #	372	-0-	-124	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08	496 #	427	-0-	-69	-0-	427	2		N	-0-			-0-
09	480 #	274	-0-	-206	-0-	274	2		N	-0-			-0-
*10	465 #	397	-0-	-68	-0-	397	2		N	-0-			-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

05	527 #	421	-0-	-106	-0-	421	2		N	-0-			-0-
06	480 #	366	-0-	-114	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07	465 #	417	-0-	-48	-0-	417	2		N	-0-			-0-
08	434 #	322	-0-	-112	-0-	322	2		N	-0-			-0-
09	420 #	371	-0-	-49	-0-	371	2		N	-0-			-0-
*10	434 #	331	-0-	-103	-0-	331	2		N	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

05	465 #	394	-0-	-71	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06	450 #	338	-0-	-112	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07	403 #	343	-0-	-60	-0-	343	2		N	-0-			-0-
08	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	2		N	-0-			-0-
09	390 #	301	-0-	-89	-0-	301	2		N	-0-			-0-
*10	403 #	298	-0-	-105	-0-	298	2		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-			-0-
*10	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	496 #	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	527 #	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	540 #	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*10	558 #	407	-0-	-151	-0-	407	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

05	7610 R	851	-0-	-6759	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	870 #	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*10	899 #	752	-0-	-147	-0-	752	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

05	558 #	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	540 #	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	558 #	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	540 #	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*10	496 #	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

05	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	930 #	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	961 #	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	992 #	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	960 #	824	-0-	-136	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*10	992 #	851	-0-	-141	-0-	851	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	510 #	374	-0-	-136	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	527 #	386	-0-	-141	-0-	25	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	496 #	354	-0-	-142	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	305	-0-	-145	-0-	296	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*10	DLQ G-10	329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

05	589 #	193	-0-	-396	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	420 #	300	-0-	-120	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	434 #	431	-0-	-3	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	434 #	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	432 R	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	DLQ G-10	440	-0-	440	440	436	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

05	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1271 #	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1271 #	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1230 #	998	-0-	-232	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*10	1271 #	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

05	567 R	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	570 #	514	-0-	-56	-0-	29	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	589 #	554	-0-	-35	-0-	31	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	589 #	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
09	570 #	495	-0-	-75	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

05	279 #	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	297 R	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	117	1	1951	2	Y	-0-					-0-
08	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	204	-0-	-96	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	210 #	150	-0-	-60	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	217 #	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
05	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	558 #	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	540 #	359	-0-	-181	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*10	589 #	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

05	589 #	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	510 #	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	527 #	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	527 #	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	480 #	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*10	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

05	T. A.	293	-0-	293	744	293	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	304	-0-	304	1048	304	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	276	-0-	276	1324	276	2			N	-0-					-0-
08	1691 R	367	-0-	-1324	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*10	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	930 #	790	-0-	-140	-0-	42	1	701	2	Y	43	40	0			16
						47	9									
06	900 #	680	-0-	-220	-0-	37	1	628	2	Y	14	25	0			5
						15	9									
07	930 #	696	-0-	-234	-0-	39	1	655	2	Y	2	7	0			-0-
						2	9									
08	930 #	622	-0-	-308	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
09	840 #	617	-0-	-223	-0-	611	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*10	DLQ G-10	876	-0-	876	876	834	2	42	9	Y	38	38	0			-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	620 #	608	-0-	-12	-0-	33	1	550	2	Y	23	25	0			9
						25	9									
06	630 #	556	-0-	-74	-0-	30	1	511	2	Y	14	18	0			5
						15	9									
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	651 #	516	-0-	-135	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	630 #	514	-0-	-116	-0-	490	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
*10	DLQ G-10	541	-0-	541	541	515	2	26	9	Y	24	24	0			-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	499	-0-	499	499	28	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 #	297	-0-	-13	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	330 #	271	-0-	-59	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	341 #	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	341 #	271	-0-	-70	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	256	-0-	256	256	256	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	961 #	778	-0-	-183	-0-	44	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	930 #	700	-0-	-230	-0-	39	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	961 #	775	-0-	-186	-0-	44	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	930 #	693	-0-	-237	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
09	780 #	672	-0-	-108	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	692	-0-	692	692	692	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	332	-0-	332	332	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

05	775 #	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	632	-0-	-58	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	713 #	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	660 #	230	-0-	-430	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

05	651 #	606	-0-	-45	-0-	34	1	563	2	Y	8	8	0			3
						9	9									
06	660 #	574	-0-	-86	-0-	30	1	516	2	Y	25	19	0			9
						28	9									
07	682 #	629	-0-	-53	-0-	35	1	580	2	Y	13	20	0			2
						14	9									
08	682 #	594	-0-	-88	-0-	594	2			Y	-0-					2
09	630 #	503	-0-	-127	-0-	497	2	6	9	Y	5	5	0			2
*10	DLQ G-10	441	-0-	441	441	421	2	20	9	Y	18	18	0			2

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	372 #	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	360 #	300	-0-	-60	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	465 #	170	-0-	-295	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	420 #	82	-0-	-338	-0-	4	1	75	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
07	372 #	93	-0-	-279	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	186 #	68	-0-	-118	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

05	93 #	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	186 #	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	180 #	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	186 #	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	589 #	478	-0-	-111	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	570 #	449	-0-	-121	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	589 #	468	-0-	-121	-0-	26	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	496 #	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	480 #	411	-0-	-69	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	409	-0-	409	409	409	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
05	868 #	803	-0-	-65	-0-	44	1	744	2	Y	14	17	0			5
						15	9									
06	840 #	613	-0-	-227	-0-	33	1	556	2	Y	22	19	0			8
						24	9									
07	868 #	703	-0-	-165	-0-	40	1	663	2	Y	-0-	8	0			-0-
08	837 #	558	-0-	-279	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
09	780 #	635	-0-	-145	-0-	633	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	DLQ G-10	666	-0-	666	666	652	2	14	9	Y	13	13	0			-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

05	T. A.	339	-0-	339	719	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	308	-0-	308	1027	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	394	-0-	394	1421	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	1754 R	333	-0-	-1421	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*10	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	899 #	658	-0-	-241	-0-	34	1	574	2	Y	45	43	0			17
						50	9									
06	900 #	725	-0-	-175	-0-	37	1	634	2	Y	49	48	0			18
						54	9									
07	930 #	811	-0-	-119	-0-	44	1	731	2	Y	33	45	0			6
						36	9									
08	930 #	704	-0-	-226	-0-	704	2			Y	-0-					6
09	720 #	712	-0-	-8	-0-	703	2	9	9	Y	8	8	0			6
*10	DLQ G-10	581	-0-	581	581	564	2	17	9	Y	15	15	0			6

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	620 #	425	-0-	-195	-0-	23	1	385	2	Y	15	13	0			5
						17	9									
06	510 #	449	-0-	-61	-0-	24	1	413	2	Y	11	12	0			4
						12	9									
07	527 #	493	-0-	-34	-0-	27	1	452	2	Y	13	15	0			2
						14	9									
08	496 #	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					2
09	480 #	410	-0-	-70	-0-	401	2	9	9	Y	8	8	0			2
*10	DLQ G-10	392	-0-	392	392	379	2	13	9	Y	12	12	0			2

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

05	465 #	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	450 #	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	465 #	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	465 #	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	360 #	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*10	372 #	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					-0-

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
05	620 #	234	-0-	-386	-0-	13	1	221	2	N	-0-					114
06	420 #	336	-0-	-84	-0-	19	1	317	2	N	-0-					114
07	434 #	219	-0-	-215	-0-	12	1	204	2	N	3					117
						3	9									
08	279 #	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					117
09	330 #	116	-0-	-214	-0-	116	2			N	-0-					117
*10	341 #	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					117

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					1
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					1
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					1
08	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					1
09	380 R	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	N	1	1	1			1
*10	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					1

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	270 #	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*10	279 #	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	570 #	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	589 #	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	570 #	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*10	620 #	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					4
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					4
07	434 #	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					4
08	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					4
09	432 R	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1	1	1			4
*10	434 #	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	N	1	1	1			4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
05	217 #	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					10
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					10
07	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					10
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					10
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					10
*10	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					10

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					40
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					40
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					40
08	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					40
09	240 #	162	-0-	-78	-0-	159	2	3	9	N	3	3	1			40
*10	248 #	159	-0-	-89	-0-	157	2	2	9	N	2	2	1			40

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					66
06	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					66
07	434 #	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					66
08	434 #	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					66
09	420 #	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					66
*10	434 #	342	-0-	-92	-0-	342	2			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
05	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					88
06	630 #	482	-0-	-148	-0-	482	3			N	-0-					88
07	651 #	375	-0-	-276	-0-	375	2			N	-0-					88
08	651 #	358	-0-	-293	-0-	358	2			N	-0-					88
09	630 #	331	-0-	-299	-0-	331	2			N	-0-					88
*10	651 #	385	-0-	-266	-0-	385	2			N	-0-					88

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
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					14
06	120 #	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					14
07	124 #	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					14
08	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					14
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					14
*10	93 #	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					14

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
05	372 #	256	-0-	-116	-0-	252	2	4	9	N	4					62
06	330 #	256	-0-	-74	-0-	253	2	3	9	N	3	57	1			8
07	329 R	329	-0-	-0-	-0-	322	2	7	9	N	6					14
08	310 #	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					14
09	300 #	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					14
*10	341 #	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					14

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					3
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					3
07	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					3
08	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					3
09	210 #	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					3
*10	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 #	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					12
06	330 #	256	-0-	-74	-0-	255	2	1	9	N	1	11	1			2
07	341 #	286	-0-	-55	-0-	285	2	1	9	N	1					3
08	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					3
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1	1	1			3
*10	279 #	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1	1	1			3

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

05	806 #	630	-0-	-176	-0-	610	2	20	9	N	18					141
06	690 #	513	-0-	-177	-0-	504	2	9	9	N	8					149
07	713 #	520	-0-	-193	-0-	510	2	10	9	N	9					158
08	716 R	716	-0-	-0-	-0-	569	2	147	9	N	134	134	1			158
09	630 #	492	-0-	-138	-0-	490	2	2	9	N	2	2	1			158
*10	620 #	421	-0-	-199	-0-	415	2	6	9	N	5	5	1			158

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

05	682 #	579	-0-	-103	-0-	567	2	12	9	Y	11					21
06	660 #	573	-0-	-87	-0-	560	2	13	9	Y	12					33
07	682 #	516	-0-	-166	-0-	490	2	26	9	Y	24	43	1			14
08	589 #	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					14
09	570 #	429	-0-	-141	-0-	416	2	13	9	Y	12	12	1			14
*10	DLQ G-10	502	-0-	502	502	381	2	121	9	Y	110	110	1			14

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

05	279 #	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	248 #	113	-0-	-135	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	248 #	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	107	-0-	-283	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

05	186 #	101	-0-	-85	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	180 #	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

05	744 #	673	-0-	-71	-0-	37	1	616	2	Y	18	20	0			7
						20	9									
06	750 #	582	-0-	-168	-0-	32	1	542	2	Y	7	11	0			3
						8	9									
07	775 #	676	-0-	-99	-0-	37	1	613	2	Y	24	23	0			4
						26	9									
08	775 #	578	-0-	-197	-0-	578	2			Y	-0-					4
09	720 #	565	-0-	-155	-0-	543	2	22	9	Y	20	20	0			4
*10	DLQ G-10	586	-0-	586	586	557	2	29	9	Y	26	26	0			4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465 #	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
08	465 #	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	480 #	398	-0-	-82	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

05	744 #	129	-0-	-615	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	720 #	22	-0-	-698	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	744 #	4	-0-	-740	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

05	1736 #	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1620 #	1500	-0-	-120	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1674 #	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1612 #	1332	-0-	-280	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09	1530 #	1285	-0-	-245	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*10	1581 #	1327	-0-	-254	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

05	465 #	310	-0-	-155	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	450 #	305	-0-	-145	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	704 R	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	Y	-0-					-0-
08	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	224	-0-	-106	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

05	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	360 #	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*10	372 #	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364 #	1326	-0-	-38	-0-	72	1	1208	2	Y	42	42	0			16
						46	9									
06	1350 #	1175	-0-	-175	-0-	64	1	1077	2	Y	31	36	0			11
						34	9									
07	1395 #	1281	-0-	-114	-0-	70	1	1174	2	Y	34	39	0			6
						37	9									
08	1395 #	1116	-0-	-279	-0-	1116	2			Y	-0-					6
09	1320 #	1092	-0-	-228	-0-	1057	2	35	9	Y	32	32	0			6
*10	DLQ G-10	1115	-0-	1115	1115	1082	2	33	9	Y	30	30	0			6

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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-
10	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

05	1116 #	1035	-0-	-81	-0-	55	1	929	2	Y	46	46	0			17
						51	9									
06	1080 #	883	-0-	-197	-0-	47	1	793	2	Y	39	42	0			14
						43	9									
07	1116 #	955	-0-	-161	-0-	52	1	872	2	Y	28	37	0			5
						31	9									
08	1116 #	844	-0-	-272	-0-	844	2			Y	-0-					5
09	1050 #	883	-0-	-167	-0-	838	2	45	9	Y	41	41	0			5
*10	DLQ G-10	942	-0-	942	942	892	2	50	9	Y	45	45	0			5

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

05	775 #	657	-0-	-118	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	750 #	598	-0-	-152	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	775 #	657	-0-	-118	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	660 #	563	-0-	-97	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

05	713 #	667	-0-	-46	-0-	36	1	605	2	Y	24	25	0			9
						26	9									
06	690 #	648	-0-	-42	-0-	35	1	589	2	Y	22	23	0			8
						24	9									
07	805 R	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	Y	-0-	8	0			-0-
08	713 #	446	-0-	-267	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	660 #	386	-0-	-274	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 #	732	-0-	-74	-0-	39	1	654	2	Y	35	28	0			13
						39	9									
06	780 #	664	-0-	-116	-0-	36	1	609	2	Y	17	24	0			6
						19	9									
07	806 #	751	-0-	-55	-0-	42	1	702	2	Y	6	11	0			1
						7	9									
08	744 #	619	-0-	-125	-0-	619	2			Y	-0-					1
09	720 #	473	-0-	-247	-0-	462	2	11	9	Y	10	10	0			1
*10	DLQ G-10	612	-0-	612	612	594	2	18	9	Y	16	16	0			1

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

05	496 #	415	-0-	-81	-0-	23	1	392	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	480 #	433	-0-	-47	-0-	23	1	382	2	Y	25	16	0			9
						28	9									
07	496 #	450	-0-	-46	-0-	24	1	402	2	Y	22	27	0			4
						24	9									
08	496 #	390	-0-	-106	-0-	390	2			Y	-0-					4
09	480 #	378	-0-	-102	-0-	378	2			Y	-0-					4
*10	DLQ G-10	386	-0-	386	386	386	2			Y	-0-					4

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

05	930 #	703	-0-	-227	-0-	38	1	633	2	Y	29	27	0			11
						32	9									
06	870 #	616	-0-	-254	-0-	33	1	560	2	Y	21	24	0			8
						23	9									
07	962 R	962	-0-	-0-	-0-	53	1	883	2	Y	24	28	0			4
						26	9									
08	837 #	616	-0-	-221	-0-	616	2			Y	-0-					4
09	780 #	674	-0-	-106	-0-	645	2	29	9	Y	26	26	0			4
*10	DLQ G-10	596	-0-	596	596	557	2	39	9	Y	35	35	0			4

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

05	651 #	459	-0-	-192	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	630 #	376	-0-	-254	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	364	-0-	-86	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

05	465 #	462	-0-	-3	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	450 #	399	-0-	-51	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	465 #	404	-0-	-61	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	465 #	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	379	-0-	-71	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465 #	409	-0-	-56	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	450 #	376	-0-	-74	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	403 #	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	331	-0-	-59	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

05	651 #	573	-0-	-78	-0-	32	1	532	2	Y	8	13	0			3
						9	9									
06	630 #	518	-0-	-112	-0-	29	1	489	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	651 #	22	-0-	-629	-0-	1	2	21	9	Y	19	16	0			3
08	620 #	485	-0-	-135	-0-	485	2			Y	-0-					3
09	540 #	498	-0-	-42	-0-	477	2	21	9	Y	19	19	0			3
*10	DLQ G-10	487	-0-	487	487	481	2	6	9	Y	5	5	0			3

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

05	620 #	512	-0-	-108	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	600 #	452	-0-	-148	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	620 #	495	-0-	-125	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	620 #	438	-0-	-182	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
09	540 #	388	-0-	-152	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	248 #	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	360 #	165	-0-	-195	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	372 #	195	-0-	-177	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	372 #	167	-0-	-205	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	155	-0-	-85	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

05	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	198	-0-	-72	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
08	279 #	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	270 #	203	-0-	-67	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-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-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

05	2883	#	2755	-0-	-128	-0-	2743	2	12	9	N	11					167
06	2850	#	2841	-0-	-9	-0-	2809	2	32	9	N	29	162	1			34
07	2945	#	2778	-0-	-167	-0-	2754	2	24	9	N	22					56
08	2945	#	2482	-0-	-463	-0-	2482	2			N	-0-					56
09	2850	#	2507	-0-	-343	-0-	2504	2	3	9	N	3	3	1			56
*10	2945	#	2465	-0-	-480	-0-	2465	2			N	-0-					56

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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-
10	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

05	465	#	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	450	#	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08	279	#	268	-0-	-11	-0-	264	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	330	#	210	-0-	-120	-0-	203	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*10	DLQ G-10		248	-0-	248	248	231	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

05	527	#	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-	5	1			1
06	592	R	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1					2
07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3					5
08	552	R	552	-0-	-0-	-0-	471	2	81	9	N	74	74	1			5
09	600	#	380	-0-	-220	-0-	377	2	3	9	N	3	3	1			5
*10	620	#	443	-0-	-177	-0-	435	2	8	9	N	7	7	1			5

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

05	434	#	426	-0-	-8	-0-	420	2	6	9	Y	5					10
06	390	#	352	-0-	-38	-0-	346	2	6	9	Y	5					15
07	277	R	277	-0-	-0-	-0-	266	2	11	9	Y	10	19	1			6
08	434	#	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					6
09	420	#	241	-0-	-179	-0-	241	2			Y	-0-					6
*10	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					6

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
05	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180 #	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186 #	145	-0-	-41	-0-	139	2	6	9	N	5	5	1			-0-
09	180 #	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*10	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

05	1984 #	1845	-0-	-139	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1830 #	1824	-0-	-6	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
07	1984 #	1809	-0-	-175	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
08	1984 #	1599	-0-	-385	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	1920 #	1750	-0-	-170	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*10	1891 #	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

05	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2184	3	20	9	Y	18					54
06	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	1951	3	11	9	Y	10					64
07	1939 R	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					64
08	1922 #	1867	-0-	-55	-0-	1867	2			Y	-0-					64
09	1860 #	1643	-0-	-217	-0-	1643	2			Y	-0-					64
*10	DLQ G-10	1931	-0-	1931	1931	1931	2			Y	-0-					64

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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-
10	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

05	403 #	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					107
06	390 #	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					107
07	403 #	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					107
08	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					107
09	360 #	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					107
*10	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					107

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651 #	519	-0-	-132	-0-	461	2	58	9	N	53	175	1			52
06	600 #	519	-0-	-81	-0-	478	2	41	9	N	37					89
07	651 #	606	-0-	-45	-0-	494	2	112	9	N	102	167	1			24
08	651 #	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					24
09	630 #	443	-0-	-187	-0-	430	2	13	9	N	12	12	1			24
*10	640 R	640	-0-	-0-	-0-	462	2	178	9	N	162	162	1			24

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

05	527 #	259	-0-	-268	-0-	259	2			N	-0-					104
06	390 #	285	-0-	-105	-0-	284	2	1	9	N	1					105
07	403 #	284	-0-	-119	-0-	269	2	15	9	N	14					119
08	403 #	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					119
09	390 #	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					119
*10	310 #	244	-0-	-66	-0-	243	2	1	9	N	1	1	0			119

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	2635 #	2535	-0-	-100	-0-	139	1	2338	2	Y	53	57	0			20
						58	9									
06	2550 #	2159	-0-	-391	-0-	117	1	1985	2	Y	52	53	0			19
						57	9									
07	2635 #	2340	-0-	-295	-0-	129	1	2163	2	Y	44	55	0			8
						48	9									
08	2635 #	2036	-0-	-599	-0-	2036	2			Y	-0-					8
09	2460 #	1971	-0-	-489	-0-	1920	2	51	9	Y	46	46	0			8
*10	DLQ G-10	1920	-0-	1920	1920	1883	2	37	9	Y	34	34	0			8

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

05	682 #	646	-0-	-36	-0-	36	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	660 #	562	-0-	-98	-0-	31	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	682 #	592	-0-	-90	-0-	33	1	559	2	Y	-0-					-0-
08	682 #	574	-0-	-108	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
09	630 #	543	-0-	-87	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	562	-0-	562	562	562	2			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

05	622 R	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	Y	3					17
06	T. A.	738	-0-	738	738	738	2			Y	-0-	9	1			8
07	T. A.	542	-0-	542	1280	542	2			Y	-0-					8
08	T. A.	472	-0-	472	1752	472	2			Y	-0-					8
09	2369 R	617	-0-	-1752	-0-	617	2			Y	-0-					8
*10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	Y	5	5	0			8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1814	2	30	9	N	27	1	1			80
06	1350 #	841	-0-	-509	-0-	812	2	29	9	N	26					106
07	1209 #	1104	-0-	-105	-0-	1084	2	20	9	N	18	1	1			123
08	1829 #	842	-0-	-987	-0-	717	2	125	9	N	114	114	1			123
09	1770 #	720	-0-	-1050	-0-	713	2	7	9	N	6	6	1			123
*10	1829 #	766	-0-	-1063	-0-	758	2	8	9	N	7	7	1			123

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

05	589 #	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					60
06	570 #	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					60
07	589 #	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					60
08	589 #	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					60
09	570 #	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-					60
*10	589 #	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					60

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

05	1674 #	1518	-0-	-156	-0-	82	1	1379	2	Y	52	36	0			19
						57	9									
06	1620 #	1400	-0-	-220	-0-	73	1	1241	2	Y	78	69	0			28
						86	9									
07	1674 #	1431	-0-	-243	-0-	80	1	1330	2	Y	19	44	0			3
						21	9									
08	1612 #	1174	-0-	-438	-0-	1174	2			Y	-0-					3
09	1500 #	1295	-0-	-205	-0-	1234	2	61	9	Y	55	55	0			3
*10	DLQ G-10	1363	-0-	1363	1363	1287	2	76	9	Y	69	69	0			3

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

05	651 #	635	-0-	-16	-0-	44	1	590	3	Y	1					2
						1	9									
06	600 #	599	-0-	-1	-0-	42	1	556	3	Y	1					3
						1	9									
07	651 #	589	-0-	-62	-0-	38	1	549	3	Y	2					5
						2	9									
08	751 R	751	-0-	-0-	-0-	579	2	172	9	Y	156	156	1			5
09	630 #	554	-0-	-76	-0-	554	2			Y	-0-					5
*10	DLQ G-10	556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-					5

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

05	496 #	478	-0-	-18	-0-	470	2	8	9	N	7	1	1			32
06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					38
07	496 #	461	-0-	-35	-0-	404	2	57	9	N	52	1	1			89
08	496 #	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					89
09	480 #	262	-0-	-218	-0-	262	2			N	-0-					89
*10	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					89

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1986	2	11	9	N	10	1	1			81
06	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1931	2	10	9	N	9					90
07	1928 R	1928	-0-	-0-	-0-	1892	2	36	9	N	33	1	1			122
08	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					122
09	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	N	1	1	1			122
*10	1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	N	1	1	1			122

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

05	1302 #	1025	-0-	-277	-0-	1024	3	1	9	N	1					152
06	1260 #	823	-0-	-437	-0-	823	3			N	-0-					152
07	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					152
08	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					152
09	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					152
*10	1302 #	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					152

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	465 #	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	465 #	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	450 #	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*10	465 #	428	-0-	-37	-0-	425	2	3	9	N	3	3	0			-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

05	837 #	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	810 #	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	775 #	584	-0-	-191	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	744 #	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	750 #	622	-0-	-128	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*10	775 #	691	-0-	-84	-0-	691	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

05	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					194
06	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					194
07	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					194
08	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					194
09	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					194
*10	1426 #	1412	-0-	-14	-0-	1405	2	7	9	N	6	6	0			194

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

05	496 #	481	-0-	-15	-0-	460	3	21	9	N	19					55
06	540 #	423	-0-	-117	-0-	423	3			N	-0-					55
07	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					55
08	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					55
09	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					55
*10	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					55

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558 #	516	-0-	-42	-0-	506	3	10	9	N	9					26
06	570 #	467	-0-	-103	-0-	466	3	1	9	N	1					27
07	620 #	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					27
08	620 #	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					27
09	600 #	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					27
*10	620 #	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					27

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

05	1519 #	1428	-0-	-91	-0-	1426	3	2	9	N	2					7
06	1620 #	1312	-0-	-308	-0-	1312	3			N	-0-					7
07	1737 R	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					7
08	1705 #	1014	-0-	-691	-0-	1014	2			N	-0-					7
09	1650 #	870	-0-	-780	-0-	870	2			N	-0-					7
*10	1736 #	998	-0-	-738	-0-	998	2			N	-0-					7

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

05	683 R	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	Y	6					39
06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	600	2	15	9	Y	14	21	1			32
07	651 #	634	-0-	-17	-0-	620	2	14	9	Y	13					45
08	682 #	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-					45
09	660 #	603	-0-	-57	-0-	603	2			Y	-0-					45
*10	DLQ G-10	652	-0-	652	652	635	2	17	9	Y	15	15	0			45

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

05	1302 #	716	-0-	-586	-0-	716	2			Y	-0-					17
06	1260 #	621	-0-	-639	-0-	620	2	1	9	Y	1	9	1			9
07	1302 #	618	-0-	-684	-0-	618	2			Y	-0-					9
08	1209 #	625	-0-	-584	-0-	625	2			Y	-0-					9
09	1050 #	581	-0-	-469	-0-	581	2			Y	-0-					9
*10	DLQ G-10	573	-0-	573	573	570	2	3	9	Y	3	3	0			9

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

05	558 #	320	-0-	-238	-0-	320	2			Y	-0-					6
06	540 #	261	-0-	-279	-0-	261	2			Y	-0-	3	1			3
07	527 #	335	-0-	-192	-0-	335	2			Y	-0-					3
08	496 #	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					3
09	330 #	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					3
*10	DLQ G-10	318	-0-	318	318	315	2	3	9	Y	3	3	0			3

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	408	2	10	9	Y	9					51
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	366	2	17	9	Y	15	28	1			38
07	403 #	396	-0-	-7	-0-	384	2	12	9	Y	11					49
08	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					49
09	390 #	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					49
*10	DLQ G-10	430	-0-	430	430	399	2	31	9	Y	28	28	0			49

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

05	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1
06	210 #	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					1
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	Y	4					5
08	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					5
09	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					5
*10	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					5

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

05	496 #	420	-0-	-76	-0-	28	1	382	3	N	9	12	1			2
						10	9									
06	510 #	468	-0-	-42	-0-	32	1	425	3	N	10	6	1			6
						11	9									
07	527 #	486	-0-	-41	-0-	31	1	445	3	N	9	12	1			3
						10	9									
08	527 #	465	-0-	-62	-0-	458	2	7	9	N	6	6	1			3
09	540 R	540	-0-	-0-	-0-	476	2	64	9	N	58	58	1			3
*10	496 #	471	-0-	-25	-0-	452	2	19	9	N	17	17	1			3

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

05	899 #	804	-0-	-95	-0-	52	1	706	3	N	42					127
						46	9									
06	810 #	636	-0-	-174	-0-	44	1	579	3	N	12					139
						13	9									
07	837 #	766	-0-	-71	-0-	47	1	685	3	N	31					170
						34	9									
08	844 R	844	-0-	-0-	-0-	730	2	114	9	N	104	104	1			170
09	810 #	697	-0-	-113	-0-	697	2			N	-0-					170
*10	806 #	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					170

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

05	403 #	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	357	-0-	-33	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	280	-0-	-154	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	298	-0-	-136	-0-	296	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	420 #	338	-0-	-82	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	238	-0-	-72	-0-	237	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	360 #	264	-0-	-96	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

05	806 #	761	-0-	-45	-0-	760	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					1
07	775 #	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	775 #	691	-0-	-84	-0-	689	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	750 #	683	-0-	-67	-0-	682	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	DLQ G-10	712	-0-	712	712	711	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

05	1953 #	1831	-0-	-122	-0-	127	1	1672	3	N	29	35	1			7
						32	9									
06	1890 #	1729	-0-	-161	-0-	120	1	1577	3	N	29	18	1			18
						32	9									
07	1953 #	1768	-0-	-185	-0-	111	1	1629	3	N	25	34	1			9
						28	9									
08	1829 #	1690	-0-	-139	-0-	1671	2	19	9	N	17	17	1			9
09	1770 #	1676	-0-	-94	-0-	1665	2	11	9	N	10	10	1			9
*10	1829 #	1603	-0-	-226	-0-	1594	2	9	9	N	8	8	1			9

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

05	372 #	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					14
06	360 #	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					14
07	372 #	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					14
08	372 #	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					14
09	330 #	4	-0-	-326	-0-	4	2			N	-0-					14
*10	310 #	70	-0-	-240	-0-	70	2			N	-0-					14

FOSTER, R. W. 23 WELL #: RRCID -> 225771 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6233 - 6314

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2012

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					31
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					31
07	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					31
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					31
09	180 #	97	-0-	-83	-0-	89	2	8	9	N	7	7	1			31
*10	155 #	123	-0-	-32	-0-	114	2	9	9	N	8	8	1			31

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					145
06	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					145
07	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					145
08	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					145
09	150	#	106	-0-	-44	-0-	99	2	7	9	N	6	6	1			145
*10	186	#	136	-0-	-50	-0-	132	2	4	9	N	4	4	1			145

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	340	-0-	-218	-0-	340	2			N	-0-					27
06	540	#	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					27
07	558	#	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					27
08	558	#	414	-0-	-144	-0-	414	2			N	-0-					27
09	540	#	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					27
*10	496	#	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					27

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	360	#	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*10	310	#	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*10	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					10
06	210	#	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					10
07	217	#	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-	9	1			1
08	217	#	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					1
09	210	#	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					1
*10	217	#	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					1

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	180	#	149	-0-	-31	-0-	146	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*10	186	#	113	-0-	-73	-0-	110	2	3	9	N	3	3	1			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	186	#	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	180	#	123	-0-	-57	-0-	122	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	155	#	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	N	1	1	1			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
06	210 #	184	-0-	-26	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
07	217 #	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
08	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*10	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

05	217 #	178	-0-	-39	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
06	210 #	139	-0-	-71	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
07	217 #	150	-0-	-67	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
08	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

05	589 #	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					29
06	570 #	538	-0-	-32	-0-	480	3	58	9	N	53					82
07	589 #	394	-0-	-195	-0-	363	3	31	9	N	28					110
08	527 #	179	-0-	-348	-0-	179	2			N	-0-					110
09	510 #	169	-0-	-341	-0-	169	2			N	-0-					110
*10	558 #	184	-0-	-374	-0-	184	2			N	-0-					110

H & B WATER HAULERS 340099
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
FOSTER, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 270855 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7145 - 7983

05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					76
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	102	2	17	9	Y	15	89	1			2
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					2
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	101	2	2	9	Y	2					4
09	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					4
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	471 R	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2					100
06	510 #	407	-0-	-103	-0-	405	2	2	9	N	2	90	1			12
07	527 #	407	-0-	-120	-0-	407	2			N	-0-					12
08	527 #	428	-0-	-99	-0-	415	2	13	9	N	12					24
09	480 #	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					24
10	465 #	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					24

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

05	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					86
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					86
07	620 #	468	-0-	-152	-0-	468	2			Y	-0-					86
08	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					86
09	690 #	613	-0-	-77	-0-	613	2			Y	-0-					86
10	713 #	712	-0-	-1	-0-	712	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

05	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	180 #	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	155 #	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	155 #	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

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-
10	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

05	496 #	353	-0-	-143	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06	330 #	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	3		N	-0-			-0-
08	372 #	311	-0-	-61	-0-	311	3		N	-0-			-0-
09	360 #	280	-0-	-80	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

05	558 #	540	-0-	-18	-0-	540	3		N	-0-			141
06	510 #	477	-0-	-33	-0-	477	3		N	-0-			141
07	527 #	475	-0-	-52	-0-	475	3		N	-0-			141
08	527 #	472	-0-	-55	-0-	472	3		N	-0-			141
09	510 #	438	-0-	-72	-0-	438	3		N	-0-			141
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-			73
06	150 #	87	-0-	-63	-0-	87	3		N	-0-			73
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			73
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			73
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			73
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

05	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-
06	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	248 #	150	-0-	-98	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	248 #	27	-0-	-221	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	240 #	3	-0-	-237	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

05	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			2
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			2
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			2
08	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3		Y	-0-			2
*09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

05	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			162
06	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-			162
07	496 #	494	-0-	-2	-0-	494	3		Y	-0-			162
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			162
09	600 #	494	-0-	-106	-0-	494	3		Y	-0-			162
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

05	651 #	482	-0-	-169	-0-	482	3		N	-0-			184
06	630 #	491	-0-	-139	-0-	491	3		N	-0-			184
07	589 #	554	-0-	-35	-0-	554	3		N	-0-			184
08	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	3		N	-0-			184
09	480 #	425	-0-	-55	-0-	425	3		N	-0-			184
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			184

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	79	3	9	9	N	8					56
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	76	3	3	9	N	3					59
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					60
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					60
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					60
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					60

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

05	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-					250
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					250
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					250
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					250
09	150 #	73	-0-	-77	-0-	73	3			Y	-0-					250
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

05	217 #	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					34
06	210 #	104	-0-	-106	-0-	104	3			Y	-0-					34
07	372 #	159	-0-	-213	-0-	159	3			Y	-0-					34
08	372 #	177	-0-	-195	-0-	177	3			Y	-0-					34
09	360 #	116	-0-	-244	-0-	116	3			Y	-0-					34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

05	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					86
06	330 #	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					86
07	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					86
08	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					86
*09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					86
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					86

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					100
06	150 #	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					100
07	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					100
08	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					100
09	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					100
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					97
06	210	#	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					97
07	217	#	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					97
08	217	#	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					97
09	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					97
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					97

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

05	558	#	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					97
06	570	#	366	-0-	-204	-0-	366	3			N	-0-					97
07	589	#	323	-0-	-266	-0-	323	3			N	-0-					97
08	589	#	247	-0-	-342	-0-	247	3			N	-0-					97
09	570	#	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					97
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
06	90	#	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					20
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					20
10	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					20

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

05	434	#	173	-0-	-261	-0-	173	3			Y	-0-					6
06	420	#	276	-0-	-144	-0-	276	3			Y	-0-					6
07	310	#	131	-0-	-179	-0-	131	3			Y	-0-					6
08	279	#	190	-0-	-89	-0-	190	3			Y	-0-					6
*09	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

05	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248	#	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

05	248	#	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	240	#	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

05	0	W	177	-0-	177	4451	177	3			N	-0-					-0-
06	0	W	257	-0-	257	4708	257	3			N	-0-					-0-
07	0	W	97	-0-	97	4805	97	3			N	-0-					-0-
08	0	W	119	-0-	119	4924	119	3			N	-0-					-0-
09	0	W	276	-0-	276	5200	276	3			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5200					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

05	DLQ G-10	270	-0-	270	516	268	2	2	9	Y	2					4
06	DLQ G-10	147	-0-	147	663	146	2	1	9	Y	1					5
07	688 R	25	-0-	-663	-0-	25	2			Y	-0-					5
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

05	372 N	269	-0-	-103	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	300 N	205	-0-	-95	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*07	465 N	232	-0-	-233	-0-	28	1	197	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*08	279 N	233	-0-	-46	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	86	1	618	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	35	1	284	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	81	1	571	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	91	1	603	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	89	1	607	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	77	1	554	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	124	N	66	-0-	-58	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	155	N	108	-0-	-47	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	83	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	120	N	103	-0-	-17	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

05	279	N	232	-0-	-47	-0-	16	1	211	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	248	N	230	-0-	-18	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	260	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	217	N	166	-0-	-51	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	217	N	173	-0-	-44	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	155	N	89	-0-	-66	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
*09	180	N	100	-0-	-80	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	15	14	0			1
							3	4	17	9							
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	12	12	0			1
							8	4	13	9							
*07	186	N	143	-0-	-43	-0-	13	1	113	3	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
*08	155	N	60	-0-	-95	-0-	7	1	50	3	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							
*09	150	N	101	-0-	-49	-0-	8	1	84	3	Y	6	5	0			1
							2	4	7	9							
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	7	1	54	3	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	465	N	272	-0-	-193	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	244	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*08	279	N	267	-0-	-12	-0-	35	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	270	N	226	-0-	-44	-0-	28	1	195	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	24	1	170	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149825 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8152 - 8419

05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2014

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*07	248 N	216	-0-	-32	-0-	26	1	183	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*08	217 N	199	-0-	-18	-0-	26	1	172	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	240 N	192	-0-	-48	-0-	24	1	165	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	563	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	41	1	335	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
*07	992 N	418	-0-	-574	-0-	50	1	354	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*08	620 N	420	-0-	-200	-0-	55	1	364	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	69	1	475	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	98	1	710	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 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
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	383	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	52	1	428	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	54	1	383	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	51	1	341	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	51	1	346	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	363	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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-
10	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

05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	50	1	347	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*08	341	N	311	-0-	-30	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	330	N	263	-0-	-67	-0-	33	1	226	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	35	1	253	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	372	N	272	-0-	-100	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	372	N	335	-0-	-37	-0-	40	1	283	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	279	N	274	-0-	-5	-0-	36	1	237	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	300	N	266	-0-	-34	-0-	33	1	229	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	318	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	393	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	322	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	50	1	330	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	360	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	31	1	224	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	341	N	123	-0-	-218	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	341	N	82	-0-	-259	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
*09	120	N	102	-0-	-18	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	48	1	341	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	124	N	104	-0-	-20	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
*09	120	N	77	-0-	-43	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	124	N	103	-0-	-21	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	124	N	76	-0-	-48	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	270	N	76	-0-	-194	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	57	1	570	3	N	6	6	0			-0-
							8	4	7	9							
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	498	3	N	7	7	0			-0-
							30	4	8	9							
*07	527	N	503	-0-	-24	-0-	59	1	418	3	N	8	8	0			-0-
							17	4	9	9							
*08	527	N	519	-0-	-8	-0-	68	1	447	3	N	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	73	1	499	3	N	-0-					-0-
							9	4									
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	58	1	415	3	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

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
05	1240	N	647	-0-	-593	-0-	58	1	569	3	Y	11	11	0			-0-
							8	4	12	9							
06	750	N	602	-0-	-148	-0-	60	1	489	3	Y	22	21	0			1
							29	4	24	9							
*07	589	N	441	-0-	-148	-0-	51	1	366	3	Y	8	9	0			-0-
							15	4	9	9							
*08	651	N	368	-0-	-283	-0-	48	1	319	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	600	N	429	-0-	-171	-0-	54	1	368	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	50	1	361	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	44	1	434	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	47	1	385	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*07	527	N	411	-0-	-116	-0-	50	1	347	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	432	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	450	N	444	-0-	-6	-0-	55	1	381	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	402	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	51	1	508	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	780	N	551	-0-	-229	-0-	57	1	467	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	89	1	622	3	Y	6	6	0			-0-
							24	4	7	9							
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	106	1	701	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	94	1	643	3	Y	1	1	0			-0-
							12	4	1	9							
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	81	1	583	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

05	527	N	297	-0-	-230	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	310	N	200	-0-	-110	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	310	N	135	-0-	-175	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	126	-0-	-174	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

05	558	N	403	-0-	-155	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	39	1	315	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*07	465	N	385	-0-	-80	-0-	45	1	321	3	Y	5	5	0			-0-
							13	4	6	9							
*08	403	N	400	-0-	-3	-0-	52	1	346	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	337	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	43	1	309	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	502	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	191	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	279	N	222	-0-	-57	-0-	29	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	323	3	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	315	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	407	3	Y	1	1	0			-0-
						16	4	1	9							
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	64	1	419	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	385	3	Y	4	4	0			-0-
						7	4	4	9							
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	321	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

05	310 N	254	-0-	-56	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*08	248 N	210	-0-	-38	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	240 N	200	-0-	-40	-0-	25	1	171	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	21	1	149	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

05	465 N	441	-0-	-24	-0-	41	1	394	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	447	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	421	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*08	434 N	352	-0-	-82	-0-	46	1	304	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	450 N	280	-0-	-170	-0-	35	1	240	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	465 N	327	-0-	-138	-0-	38	1	280	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	60	1	581	3	Y	-0-	1	0			-0-
							8	4									
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	70	1	561	3	Y	4	4	0			-0-
							34	4	4	9							
*07	744	N	615	-0-	-129	-0-	73	1	513	3	Y	8	8	0			-0-
							20	4	9	9							
*08	651	N	567	-0-	-84	-0-	74	1	489	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*09	660	N	555	-0-	-105	-0-	69	1	476	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	62	1	447	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	908	3	Y	21	21	0			1
							13	4	23	9							
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	64	1	697	3	Y	15	15	0			1
							41	4	17	9							
*07	899	N	874	-0-	-25	-0-	83	1	749	3	Y	11	11	0			1
							30	4	12	9							
*08	961	N	934	-0-	-27	-0-	88	1	830	3	Y	10	10	0			1
							5	4	11	9							
*09	810	N	722	-0-	-88	-0-	67	1	635	3	Y	7	7	0			1
							12	4	8	9							
10	868	N	476	-0-	-392	-0-	42	1	423	3	Y	8	9	0			-0-
							2	4	9	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	44	1	422	3	Y	-0-	1	0			-0-
							6	4									
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	47	1	380	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	558	N	450	-0-	-108	-0-	53	1	375	3	Y	6	6	0			-0-
							15	4	7	9							
*08	465	N	393	-0-	-72	-0-	51	1	339	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*09	450	N	420	-0-	-30	-0-	52	1	360	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	44	1	315	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	412	-0-	-425	-0-	37	1	352	3	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	39	1	325	3	Y	8	8	0			-0-
							19	4	9	9							
*07	465	N	367	-0-	-98	-0-	43	1	304	3	Y	7	7	0			-0-
							12	4	8	9							
*08	403	N	346	-0-	-57	-0-	45	1	295	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
*09	390	N	314	-0-	-76	-0-	40	1	267	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	35	1	252	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	27	1	221	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	310	N	258	-0-	-52	-0-	31	1	219	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	65	1	436	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	431	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	300	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	16	1	203	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
06	390	N	175	-0-	-215	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	248	N	231	-0-	-17	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							

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
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	61	1	801	3	Y	25	24	0			1
							11	4	28	9							
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	652	3	Y	10	11	0			-0-
							39	4	11	9							
*07	775	N	723	-0-	-52	-0-	68	1	623	3	Y	6	6	0			-0-
							25	4	7	9							
*08	775	N	386	-0-	-389	-0-	37	1	347	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*09	750	N	344	-0-	-406	-0-	32	1	303	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	72	1	732	3	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	418	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
*08	434	N	364	-0-	-70	-0-	46	1	309	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
*09	390	N	271	-0-	-119	-0-	33	1	224	3	Y	9	9	0			-0-
							4	4	10	9							
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	50	1	354	3	Y	-0-					-0-
							1	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
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	N	123	-0-	-177	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	186	N	123	-0-	-63	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	186	N	80	-0-	-106	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-
*09	120	N	90	-0-	-30	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-

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
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	310	N	200	-0-	-110	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	341	N	179	-0-	-162	-0-	24	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	27	1	183	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	17	1	191	3	Y	1	1	0			-0-
							12	4	1	9							
*07	248	N	247	-0-	-1	-0-	24	1	211	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	10	10	0			-0-
							6	4	11	9							
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	4	4	0			-0-
							19	4	4	9							
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	345	3	Y	8	8	0			-0-
							14	4	9	9							
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	353	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	527	N	510	-0-	-17	-0-	47	1	457	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	570	N	429	-0-	-141	-0-	44	1	363	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	73	1	518	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	75	1	497	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	70	1	479	3	Y	9	9	0			-0-
							8	4	10	9							
10	589	N	357	-0-	-232	-0-	42	1	297	3	Y	15	14	0			1
							1	4	17	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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
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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	56	1	725	3	Y	24	24	0			1
						10	4	26	9							
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	53	1	585	3	Y	8	9	0			-0-
						35	4	9	9							
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	64	1	590	3	Y	9	9	0			-0-
						23	4	10	9							
*08	744 N	440	-0-	-304	-0-	41	1	388	3	Y	7	7	0			-0-
						3	4	8	9							
*09	690 N	408	-0-	-282	-0-	37	1	360	3	Y	4	4	0			-0-
						7	4	4	9							
10	682 N	452	-0-	-230	-0-	40	1	409	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	71	1	696	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	377	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	434	N	298	-0-	-136	-0-	35	1	252	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	434	N	254	-0-	-180	-0-	33	1	220	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	420	N	214	-0-	-206	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	36	1	256	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	279	N	151	-0-	-128	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-

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
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	411	3	Y	15	16	0			-0-
							6	4	17	9							
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	Y	14	14	0			-0-
							20	4	15	9							
*07	465	N	355	-0-	-110	-0-	33	1	299	3	Y	10	10	0			-0-
							12	4	11	9							
*08	465	N	365	-0-	-100	-0-	33	1	320	3	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	28	1	292	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	63	1	820	3	Y	19	19	0			1
							11	4	21	9							
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	74	1	815	3	Y	15	15	0			1
							48	4	17	9							
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	75	1	681	3	Y	13	13	0			1
							26	4	14	9							
*08	403	N	363	-0-	-40	-0-	35	1	324	3	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	383	3	Y	6	6	0			-0-
							7	4	7	9							
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	217	N	188	-0-	-29	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	217	N	141	-0-	-76	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	180	N	153	-0-	-27	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	179	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
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	80	1	788	3	Y	25	25	0			1
							11	4	28	9							
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	82	1	663	3	Y	20	20	0			1
							39	4	22	9							
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	79	1	559	3	Y	5	6	0			-0-
							22	4	6	9							
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	442	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	71	1	487	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	72	1	527	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							

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
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	60	1	424	3	Y	5	5	0			-0-
							17	4	6	9							
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	283	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	330	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	352	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
05	899	N	453	-0-	-446	-0-	41	1	406	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	630	N	429	-0-	-201	-0-	44	1	363	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	57	1	405	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	61	1	404	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	420	N	409	-0-	-11	-0-	51	1	349	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	45	1	320	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

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
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	42	1	301	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	287	3	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
*09	300	N	286	-0-	-14	-0-	35	1	240	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	34	1	243	3	Y	-0-					-0-
							1	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
05	403	N	219	-0-	-184	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	217	N	140	-0-	-77	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	217	N	168	-0-	-49	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	195	-0-	-15	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-

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
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	217	N	135	-0-	-82	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	217	N	108	-0-	-109	-0-	10	1	97	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	210	N	114	-0-	-96	-0-	10	1	95	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	24	1	243	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	256	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	272	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	300	N	297	-0-	-3	-0-	37	1	255	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	354	3	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	310	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	367	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	364	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	27	1	277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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 #: 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
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	310	N	242	-0-	-68	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	310	N	250	-0-	-60	-0-	24	1	224	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	54	1	550	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

COPE, E. B. WELL #: 10 RRCID -> 204016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7847 - 8098

05	217	N	106	-0-	-111	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2014

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	401	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	3	3	0			-0-
							19	4	3	9							
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	468	3	Y	6	6	0			-0-
							18	4	7	9							
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	448	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

05	434	N	341	-0-	-93	-0-	24	1	312	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	390	N	176	-0-	-214	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	372	N	186	-0-	-186	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	341	N	174	-0-	-167	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	180	N	170	-0-	-10	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	323	3	Y	15	19	0			-0-
							5	4	17	9							
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	21	20	0			1
							16	4	23	9							
*07	341	N	326	-0-	-15	-0-	38	1	269	3	Y	7	8	0			-0-
							11	4	8	9							
*08	341	N	331	-0-	-10	-0-	43	1	285	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*09	330	N	321	-0-	-9	-0-	40	1	276	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	315	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	279	N	137	-0-	-142	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	155	N	137	-0-	-18	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	2	2	0			-0-
							15	4	2	9							
*07	279	N	208	-0-	-71	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*08	279	N	226	-0-	-53	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	300	N	237	-0-	-63	-0-	23	1	209	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	53	1	694	3	Y	7	7	0			-0-
							9	4	8	9							
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	75	1	813	3	Y	6	6	0			-0-
							48	4	7	9							
*07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	99	1	896	3	Y	9	8	0			1
							35	4	10	9							
*08	775	N	465	-0-	-310	-0-	44	1	418	3	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	89	1	851	3	Y	6	5	0			1
							16	4	7	9							
10	775	N	552	-0-	-223	-0-	49	1	486	3	Y	14	14	0			1
							2	4	15	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	844	3	Y	23	23	0			1
							11	4	25	9							
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	749	3	Y	16	16	0			1
							45	4	18	9							
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	79	1	720	3	Y	12	12	0			1
							28	4	13	9							
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	75	1	706	3	Y	10	10	0			1
							4	4	11	9							
*09	720	N	691	-0-	-29	-0-	64	1	606	3	Y	9	9	0			1
							11	4	10	9							
10	744	N	566	-0-	-178	-0-	49	1	500	3	Y	14	14	0			1
							2	4	15	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	374	365	0			19
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	390	387	0			22
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	398	391	0			29
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	408	400	0			37
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4800					Y	NO RPT					37

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	578	3	Y	34	33	0			2
						8	4	37	9							
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	586	3	Y	28	28	0			2
						35	4	31	9							
*07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	59	1	541	3	Y	24	24	0			2
						21	4	26	9							
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	543	3	Y	25	25	0			2
						3	4	28	9							
*09	540 N	492	-0-	-48	-0-	39	1	368	3	Y	71	66	0			7
						7	4	78	9							
10	558 N	405	-0-	-153	-0-	32	1	328	3	Y	40	45	0			2
						1	4	44	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 3 RRCID -> 241138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7096 - 8231

05	217 N	202	-0-	-15	-0-	18 2	1 4	182	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	86	-0-	-94	-0-	9 4	1 4	73	3	Y	-0-			-0-
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	50	1	656	3	N	15	16	0			-0-
						9	4	17	9							
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	N	24	23	0			1
						34	4	26	9							
*07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	605	3	N	20	20	0			1
						24	4	22	9							
*08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	76	1	721	3	N	18	19	0			-0-
						4	4	20	9							
*09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	74	1	702	3	N	16	16	0			-0-
						12	4	18	9							
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	701	3	N	20	19	0			1
						3	4	22	9							

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					6
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3			Y	-0-					6
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					6
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					6
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					6
*10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					6

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	171	-0-	-170	-0-	168	3	3	9	N	3					26
06	240 N	74	-0-	-166	-0-	72	3	2	9	N	2					28
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					28
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
*10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744 N	374	-0-	-370	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	570 N	160	-0-	-410	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY 416330

DOOLEY, B. F. WELL #: 2 RRCID -> 119983 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8135 - 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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
	WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2014															

DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	516	-0-	516	516	516	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	968	-0-	968	1484	944	3	24	9	Y	22	15	1			7
09	DLQ G-10	731	-0-	731	2215	701	3	30	9	Y	27	25	1			9
*10	1900 N	707	-0-	-1193	1022	667	3	40	9	Y	36	33	1			12

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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-
10	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

*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

05	DLQ G-10	498	-0-	498	498	498	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	833	-0-	833	1331	833	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2383	1052	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	651	-0-	651	3034	619	3	32	9	Y	29	11	1			18
09	DLQ G-10	753	-0-	753	3787	713	3	40	9	Y	36	37	1			17
10	DLQ G-10	504	-0-	504	4291	504	3			Y	-0-	17	1			-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

*05	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-

CRAVENS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 153100 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

*05	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	3			Y	-0-	30	1			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 153101 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7654 - 8363

05	DLQ G-10	279	-0-	279	279	279	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	58	-0-	58	337	58	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	32	-0-	32	369	32	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	47	-0-	47	416	47	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	416					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	416					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 3 RRCID -> 153112 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7827 - 8217

05	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

*05	DLQ G-10	156	-0-	156	156	139	3	17	9	Y	15	42	1			17
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-	17	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 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
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-
10	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

05	DLQ G-10	172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	36	-0-	36	208	36	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	11	-0-	11	219	11	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	213	-0-	213	432	167	3	46	9	Y	42	27	1			15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	432					Y	-0-	15	1			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	432					Y	-0-					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 157763 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8056 - 8365

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

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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-
10	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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

05	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	600	-0-	600	1011	600	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	891	-0-	891	1902	891	3			Y	-0-					-0-
08	2635 N	733	-0-	-1902	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
10	899 N	588	-0-	-311	-0-	553	3	35	9	Y	32	10	1			22

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

05	DLQ G-10	260	-0-	260	260	260	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	290	-0-	290	550	290	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	252	-0-	252	802	252	3			Y	-0-					-0-
08	1212 N	410	-0-	-802	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
*10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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-
10	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

05	DLQ G-10	583	-0-	583	583	583	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	651	-0-	651	1234	651	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	766	-0-	766	2000	693	3	73	9	Y	66	44	1			22
08	2320 N	320	-0-	-2000	-0-	281	3	39	9	Y	35	46	1			11
09	660 N	51	-0-	-609	-0-	41	3	10	9	Y	9	17	1			3
10	868 N	93	-0-	-775	-0-	83	3	10	9	Y	9	9	1			3

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. WELL #: 8 RRCID -> 164509 COMPL. DATE 10/23/1980 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
05	DLQ G-10	637	-0-	637	637	637	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	200	-0-	200	266	200	3			Y	-0-					-0-
07	479 N	213	-0-	-266	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	35	-0-	-175	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	122	1			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	T. A.	259	-0-	259	259	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	T. A.	213	-0-	213	472	23	1	179	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*07	T. A.	743	-0-	743	1215	93	1	622	3	Y	4	4	0			-0-
						24	4	4	9							
*08	2048	833	-0-	-1215	-0-	110	1	715	3	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							
*09	1182	1182	-0-	-0-	-0-	141	1	1008	3	Y	13	13	0			-0-
						19	4	14	9							
*10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	133	1	990	3	Y	21	20	0			1
						2	4	23	9							

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 098918 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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-
10	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

05	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	960 N	823	-0-	-137	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	701	2	116	9	N	105					105
09	810 N	697	-0-	-113	-0-	697	2			N	-0-					105
*10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					105

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

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

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	278	2	14	9	Y	13					107
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	Y	6	56	1			57
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	441	2	18	9	Y	16					73
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					73
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			Y	-0-					73
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	Y	7					80

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
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					48
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					48
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					48
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					48
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					48
10	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	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
05	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					21
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					21
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					21
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					21
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					21
10	682	N	392	-0-	-290	-0-	392	2			N	-0-					21

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	1201	3			N	-0-					153
06	1680	N	1308	-0-	-372	-0-	1308	3			N	-0-					153
07	868	N	519	-0-	-349	-0-	519	3			N	-0-					153
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					153
09	1320	N	989	-0-	-331	-0-	989	3			N	-0-					153
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					153

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	SWR 10	4198	-0-	4198	163698	4198	3			N	-0-					45
06	SWR 10	2030	-0-	2030	165728	2030	3			N	-0-					45
07	SWR 10	1980	-0-	1980	167708	1980	3			N	-0-					45
08	SWR 10	3084	-0-	3084	170792	3084	3			N	-0-					45
09	SWR 10	2340	-0-	2340	173132	2340	3			N	-0-					45
10	SWR 10	3128	-0-	3128	176260	3128	3			N	-0-					45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

05	9579 X	9516	-0-	-63	-0-	859	1	8657	3	N	-0-					43
06	9270 X	8382	-0-	-888	-0-	378	1	8004	3	N	-0-					43
07	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	556	1	8996	3	N	-0-					43
08	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	572	1	9396	3	N	-0-					43
09	9210 X	7007	-0-	-2203	-0-	553	1	6454	3	N	-0-					43
10	9548 X	9403	-0-	-145	-0-	714	1	8619	3	N	64					107
						70	9									

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEAL, JAMES O. WELL #: 1 U RRCID -> 032436 COMPL. DATE 07/20/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

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

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

05	26164 X	25343	-0-	-821	-0-	25343	3			N	-0-					-0-
06	25320 X	18750	-0-	-6570	-0-	18750	3			N	-0-					-0-
07	26877 X	19528	-0-	-7349	-0-	19528	3			N	-0-					-0-
08	26877 X	20732	-0-	-6145	-0-	20732	3			N	-0-					-0-
09	26010 X	18314	-0-	-7696	-0-	18314	3			N	-0-					-0-
10	25358 X	22727	-0-	-2631	-0-	22727	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

05	8246 X	7274	-0-	-972	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
06	7980 X	6656	-0-	-1324	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
07	7688 X	6961	-0-	-727	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
08	7533 X	7498	-0-	-35	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
09	7290 X	5262	-0-	-2028	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
10	7285 X	7104	-0-	-181	-0-	7104	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

05	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
06	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
07	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
08	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
09	5400 X	3494	-0-	-1906	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
10	5580 X	4398	-0-	-1182	-0-	4398	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	1740 X	833	-0-	-907	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	2077 X	1843	-0-	-234	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
09	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
10	2015 X	794	-0-	-1221	-0-	794	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	7786	-0-	-5420	-0-	7786	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	8010	-0-	-2640	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
08	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	4928	-0-	-3082	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	6793	-0-	-1484	-0-	6793	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

05	23188	X	22662	-0-	-526	-0-	22662	3			N	-0-					-0-
06	22440	X	16221	-0-	-6219	-0-	16221	3			N	-0-					-0-
07	24459	X	18183	-0-	-6276	-0-	18183	3			N	-0-					-0-
08	24459	X	13629	-0-	-10830	-0-	13629	3			N	-0-					-0-
09	23670	X	16536	-0-	-7134	-0-	16536	3			N	-0-					-0-
10	22661	X	20750	-0-	-1911	-0-	20750	3			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 15 U RRCID -> 045359 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
NEAL, JAMES O. WELL #: 1 L RRCID -> 032602 COMPL. DATE 01/18/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

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

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

05	14353 #	6145	-0-	-8208 B	-27444	6145	3		N	-0-			-0-
06	13890 X	12333	-0-	-1557	-0-	12333	3		N	-0-			-0-
07	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	3		N	-0-			-0-
08	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	3		N	-0-			-0-
09	12330 X	11597	-0-	-733	-0-	11597	3		N	-0-			-0-
*10	14396 X	14396	-0-	-0-	-0-	14396	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

05	11369 R	11369	-0-	-0- B	-0-	11369	3		N	-0-			-0-
06	10680 X	10489	-0-	-191	-0-	10489	3		N	-0-			-0-
07	11253 X	10475	-0-	-778	-0-	10475	3		N	-0-			-0-
08	11253 X	10244	-0-	-1009	-0-	10244	3		N	-0-			-0-
09	10890 X	6748	-0-	-4142	-0-	6748	3		N	-0-			-0-
10	11253 X	7046	-0-	-4207	-0-	7046	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

05	29356	27789	-0-	-1567 B	6899	27789	3		N	-0-			-0-
06	31865 X	24966	-0-	-6899	-0-	24966	3		N	-0-			-0-
07	28675 X	24888	-0-	-3787	-0-	24888	3		N	-0-			-0-
08	28675 X	24399	-0-	-4276	-0-	24399	3		N	-0-			-0-
09	27750 X	19313	-0-	-8437	-0-	19313	3		N	-0-			-0-
10	27776 X	23750	-0-	-4026	-0-	23750	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28644	29509	-0-	865 B	1640	29509	3			N	-0-					-0-
06	28053 X	26413	-0-	-1640	-0-	26413	3			N	-0-					-0-
07	29326 X	26435	-0-	-2891	-0-	26435	3			N	-0-					-0-
08	29326 X	26136	-0-	-3190	-0-	26136	3			N	-0-					-0-
09	28380 X	21386	-0-	-6994	-0-	21386	3			N	-0-					-0-
10	29326 X	24954	-0-	-4372	-0-	24954	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

05	18848 #	12577	-0-	-6271 B	-14534	12577	3			N	-0-					-0-
06	18240 X	10081	-0-	-8159	-0-	10081	3			N	-0-					-0-
07	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	3			N	-0-					-0-
08	18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	3			N	-0-					-0-
09	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	13700	3			N	-0-					-0-
*10	20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	20722	3			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 15 L RRCID -> 045023 COMPL. DATE 04/13/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-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

05	899 N	426	-0-	-473	-0-	420	2	6	9	N	5					49
06	600 N	92	-0-	-508	-0-	59	2	33	9	N	30					79
07	868 N	259	-0-	-609	-0-	226	1	33	9	N	30					109
08	434 N	46	-0-	-388	-0-	42	2	4	9	N	4					113
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	97	2	6	9	N	5					118
*10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2					120

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

05	279 N	64	-0-	-215	-0-	49	2	15	9	N	14					257
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	121	2	7	9	N	6					263
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	164	2	47	9	N	43					306
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	85	2	33	9	N	30					336
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	199	2	43	9	N	39					375
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					375

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

05	9202 X	3029	-0-	-6173	-0-	2836	2	193	9	N	175	175	0			263
06	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1667	2	195	9	N	177	177	0			263
07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	2419	2	732	9	N	665	665	0			263
08	3038 X	1695	-0-	-1343	-0-	1695	2			N	-0-					263
09	2940 X	1751	-0-	-1189	-0-	1364	2	387	9	N	352	352	0			263
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					263

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26598 X	17708	-0-	-8890	-0-	3217	1	14491	2	N	-0-					-0-
06	25050 X	15801	-0-	-9249	-0-	3880	1	11921	2	N	-0-					-0-
07	23436 X	18371	-0-	-5065	-0-	3702	1	14669	2	N	-0-					-0-
08	23219 X	21043	-0-	-2176	-0-	3652	1	17391	2	N	-0-					-0-
09	20100 X	11647	-0-	-8453	-0-	2753	1	8894	3	N	-0-					-0-
10	18383 X	16622	-0-	-1761	-0-	1635	1	14987	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

05	3968 X	3942	-0-	-26	-0-	3942	3			Y	-0-					38
06	3840 X	3818	-0-	-22	-0-	3795	3	23	9	Y	21					59
07	3968 X	3888	-0-	-80	-0-	3869	3	19	9	Y	17					76
08	3968 X	3858	-0-	-110	-0-	3839	3	19	9	Y	17					93
09	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	3708	3	12	9	Y	11	71	1			33
10	3937 X	3875	-0-	-62	-0-	3862	3	13	9	Y	12					45

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10621	2	110	9	N	100	178	1			236
06	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9559	2	58	9	N	53					289
07	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10858	2	94	9	N	85					374
08	12338	X	11720	-0-	-618	-0-	11665	2	55	9	N	50					424
09	10380	X	7166	-0-	-3214	-0-	7147	2	19	9	N	17					441
10	10943	X	60	-0-	-10883	-0-	12	2	48	9	N	44	361	1			124

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

05	97558 X	97558	-0-	-0-	-0-	96691	3	867	9	N	788	555	1			1082
06	60548 X	60548	-0-	-0-	-0-	59863	3	685	9	N	623	373	1			1332
07	63652 X	63652	-0-	-0-	-0-	63060	3	592	9	N	538	337	1			1533
08	83340 X	83340	-0-	-0-	-0-	82692	3	648	9	N	589	1272	1			850
09	62382 X	62382	-0-	-0-	-0-	62160	3	222	9	N	202					1052
*10	73027 X	73027	-0-	-0-	-0-	73027	3			N	-0-					1052

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					35
06	1350 N	913	-0-	-437	-0-	902	3	11	9	Y	10					45
07	992 N	770	-0-	-222	-0-	770	3			Y	-0-					45
08	899 N	700	-0-	-199	-0-	700	3			Y	-0-					45
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-	33	1			12
*10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					12

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

05	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	2229	3			Y	-0-					80
*06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-	11	7			69
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					69
08	2232 N	2208	-0-	-24	-0-	2208	3			Y	-0-					69
09	2160 N	2106	-0-	-54	-0-	2106	3			Y	-0-					69
10	2232 N	2121	-0-	-111	-0-	2121	3			Y	-0-					69

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

05	1457	N	207	-0-	-1250	-0-	195	2	12	9	N	11				120
06	1740	N	463	-0-	-1277	-0-	461	2	2	9	N	2				122
07	1426	N	731	-0-	-695	-0-	731	2			N	-0-				122
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				122
*09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				122
*10	744	N	34	-0-	-710	-0-	32	2	2	9	N	2				124

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

05	5301	X	3752	-0-	-1549	-0-	3752	3			N	-0-				-0-
06	4890	X	3553	-0-	-1337	-0-	3553	3			N	-0-				-0-
07	4898	X	3643	-0-	-1255	-0-	3643	3			N	-0-				-0-
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-				-0-
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-				-0-
*10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

05	2387	N	1660	-0-	-727	-0-	1660	3			Y	-0-	14	1		8
06	2250	N	1543	-0-	-707	-0-	1543	3			Y	-0-				8
07	2139	N	1060	-0-	-1079	-0-	1060	3			Y	-0-				8
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1998	3	9	9	Y	8	5	1		11
09	3000	N	3079	-0-	79	79	3077	3	2	9	Y	2				13
*10	3100	N	3401	-0-	301	380	3392	3	9	9	Y	8	9	1		12

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1852	-0-	-1372	-0-	1852	3			Y	-0-	24	1			13
06	3120	X	1670	-0-	-1450	-0-	1670	3			Y	-0-					13
07	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	2616	3			Y	-0-					13
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-	8	1			5
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					5
*10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3095	3	1	9	Y	1	4	1			2

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
*10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6202	-0-	-742	-0-	6202	3			Y	-0-					-0-
06	6870	X	5745	-0-	-1125	-0-	5745	3			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6034	-0-	-1065	-0-	6034	3			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6785	-0-	-314	-0-	6785	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6486	-0-	-144	-0-	6486	3			Y	-0-					-0-
*10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6871	3	21	9	Y	19	31	1			36
06	5850	X	5419	-0-	-431	-0-	5364	3	55	9	Y	50					86
07	7564	X	6834	-0-	-730	-0-	6794	3	40	9	Y	36					122
08	7564	X	6863	-0-	-701	-0-	6787	3	76	9	Y	69	72	1			119
09	7320	X	6047	-0-	-1273	-0-	6027	3	20	9	Y	18					137
10	6882	X	6335	-0-	-547	-0-	6302	3	33	9	Y	30	92	1			75

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1873	-0-	-297	-0-	1873	3			Y	-0-	1	1			1
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					1
07	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	3			Y	-0-					1
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	3	1	9	Y	1					-0-
09	2100	N	1763	-0-	-337	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8320	-0-	8320	8320	8320	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		7451	-0-	7451	15771	7451	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		7926	-0-	7926	23697	7926	3			Y	-0-					-0-
08	32365	X	8668	-0-	-23697	-0-	8668	3			Y	-0-					-0-
09	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			Y	-0-					-0-
*10	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1803	-0-	-305	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1606	-0-	-344	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	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

05	837	N	656	-0-	-181	-0-	647	3	9	9	Y	8					99
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	431	3	8	9	Y	7					106
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	480	3	13	9	Y	12					118
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	896	3	13	9	Y	12					130
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	910	3	13	9	Y	12					142
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1005	3	12	9	Y	11					153

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

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

05	5487	X	4242	-0-	-1245	-0-	4203	3	39	9	Y	35	37	1			5
06	5340	X	3985	-0-	-1355	-0-	3962	3	23	9	Y	21	22	1			4
07	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5298	3	34	9	Y	31	30	1			5
*08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5545	3	43	9	Y	39	40	1			4
*09	5340	X	5253	-0-	-87	-0-	5219	3	34	9	Y	31	30	1			5
*10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5337	3	43	9	Y	39	38	1			6

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

05	14322	X	9429	-0-	-4893	-0-	9372	3	57	9	Y	52	101	1			107
06	13860	X	4467	-0-	-9393	-0-	4448	3	19	9	Y	17					124
07	13485	X	5085	-0-	-8400	-0-	5065	3	20	9	Y	18					142
08	13485	X	9211	-0-	-4274	-0-	9192	3	19	9	Y	17	84	1			75
09	11790	X	10275	-0-	-1515	-0-	10268	3	7	9	Y	6					81
*10	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	10998	3	13	9	Y	12	54	1			39

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

05	T. A.		1808	-0-	1808	1808	1808	3			Y	-0-					55
06	3487	X	1679	-0-	-1808	-0-	1679	3			Y	-0-					55
07	2170	X	1736	-0-	-434	-0-	1736	3			Y	-0-					55
08	1860	X	1706	-0-	-154	-0-	1706	3			Y	-0-					55
09	1800	X	1564	-0-	-236	-0-	1564	3			Y	-0-					55
10	1798	X	1603	-0-	-195	-0-	1603	3			Y	-0-					55

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	732	3	8	9	N	7					107
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	N	2					109
07	899 N	710	-0-	-189	-0-	701	3	9	9	N	8					117
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	951	3	8	9	N	7					124
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1003	3	12	9	N	11					135
*10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	755	3	7	9	N	6					141

GULF EDWARDS WELL #: RRCID -> 088762 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6400 - 6406

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
10	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

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
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			87

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

05	8897 X	7497	-0-	-1400	-0-	7497	3	N	-0-			-0-
06	8820 X	8332	-0-	-488	-0-	8332	3	N	-0-			-0-
07	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	3	N	-0-			-0-
08	9114 X	8318	-0-	-796	-0-	8318	3	N	-0-			-0-
09	8340 X	8074	-0-	-266	-0-	8074	3	N	-0-			-0-
10	9114 X	8584	-0-	-530	-0-	8584	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023 #	967	-0-	-56	-0-	965	2	2	9	N	2					87
06	1020 #	896	-0-	-124	-0-	893	2	3	9	N	3					90
07	1116 #	959	-0-	-157	-0-	957	2	2	9	N	2					92
08	1116 #	982	-0-	-134	-0-	981	2	1	9	N	1					93
09	1080 #	939	-0-	-141	-0-	937	2	2	9	N	2					95
10	961 #	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					95

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

05	2945 N	145	-0-	-2800	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	1620 N	59	-0-	-1561	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	110	-0-	-386	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

05	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	451	3	26	9	Y	24	19	1			5
07	558 N	480	-0-	-78	-0-	454	3	26	9	Y	24	25	1			4
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

05	T. A.	2495	-0-	2495	2495	2495	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	2202	-0-	2202	4697	2202	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	2558	-0-	2558	7255	2558	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	2506	-0-	2506	9761	2506	3			Y	-0-					-0-
09	12716 X	2955	-0-	-9761	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
*10	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

05	3379 X	2726	-0-	-653	-0-	2694	3	32	9	Y	29	26	1			7
06	3270 X	2765	-0-	-505	-0-	2747	3	18	9	Y	16	20	1			3
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3818	3	32	9	Y	29	27	1			5
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3427	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	2760 X	2590	-0-	-170	-0-	2555	3	35	9	Y	32	32	1			5
10	3782 X	1269	-0-	-2513	-0-	1224	3	45	9	Y	41	39	1			7

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2460	-0-	-1291	-0-	2458	3	2	9	N	2					35
06	2370	X	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					35
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					35
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3351	3	6	9	N	5					40
09	2400	X	2358	-0-	-42	-0-	2358	3			N	-0-					40
10	2883	X	1812	-0-	-1071	-0-	1812	3			N	-0-					40

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

05	620	N	468	-0-	-152	-0-	465	3	3	9	N	3					40
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	957	3	6	9	N	5					45
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					45
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	3	11	9	N	10					55
09	960	N	564	-0-	-396	-0-	564	3			N	-0-					55
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	3	6	9	N	5					60

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) 21580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 072340 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					72
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					72
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					72
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					72
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					72
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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

05	155	#	58	-0-	-97	-0-	57	2	1	9	N	1					42
06	180	#	139	-0-	-41	-0-	138	2	1	9	N	1					43
07	186	#	119	-0-	-67	-0-	118	2	1	9	N	1					44
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	138	2	44	9	N	40					84
09	234	R	234	-0-	-0-	-0-	186	2	48	9	N	44					128
10	155	#	90	-0-	-65	-0-	57	2	33	9	N	30					158

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

05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					129
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	881	2	2	9	N	2					131
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	912	2	3	9	N	3					134
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	N	3					137
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2					139
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3					142

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1					18
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	130	2	4	9	Y	4	8	1			14
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1					15
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1					16
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	Y	5	6	1			15
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					10
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					11
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	Y	2					13
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3	14	1			2
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2					4
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3					7

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
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1					13
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1					14
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1					15
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	Y	4	11	1			8
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	Y	2					10
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	419	2	3	9	Y	3					13

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
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					17
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	Y	5	10	1			12
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	196	2	1	9	Y	1					13
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					14
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4	5	1			13
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					14

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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					4
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					4
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	4	1			1
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1					2
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	86	2	1	9	Y	1					3

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
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					5
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					5
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					6
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	5	1			2
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					3
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	103	2	1	9	Y	1					4

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
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1					15
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1					16
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					17
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	7	1			11
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	Y	2					13
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2					15

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					4
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					4
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	4	1			1
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					1
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					4
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					4
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	232	2	1	9	Y	1					5
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	272	2	1	9	Y	1	4	1			2
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					2
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					3

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	Y	1					13
06	360	N	237	-0-	-123	-0-	236	2	1	9	Y	1					14
07	372	N	113	-0-	-259	-0-	112	2	1	9	Y	1					15
08	372	N	146	-0-	-226	-0-	142	2	4	9	Y	4	11	1			8
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	Y	2					10
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3					13

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
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	Y	1					15
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					16
07	372	N	194	-0-	-178	-0-	193	2	1	9	Y	1					17
08	372	N	286	-0-	-86	-0-	282	2	4	9	Y	4	11	1			10
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	860	2	3	9	Y	3					13
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	Y	3					16

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1					18
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	9	1			14
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	199	2	1	9	Y	1					15
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	2	1	9	Y	1					16
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	277	2	4	9	Y	4	5	1			15
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1					16

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	Y	1					2
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					2
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					2
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2					2
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					3

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					10
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					10
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					11
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	Y	2	8	1			5
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					6
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					8

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
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					8
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1					9
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3	12	1			-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					1
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3	9	Y	3					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	368	2	2	9	Y	2					14
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	Y	10	20	1			4
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	396	2	3	9	Y	3					7
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3					10
*09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	Y	8	11	1			7
10	403 N	157	-0-	-246	-0-	155	2	2	9	Y	2					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
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					9
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					9
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					10
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	10	1			2
*09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					3
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2					5

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
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	Y	1					7
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1					8
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	Y	1					9
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	Y	2	6	1			5
*09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1					6
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	Y	2					8

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
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					9
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					10
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1					11
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	Y	5	14	1			2
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	Y	3					5
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	235	2	4	9	Y	4					9

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	Y	3					13
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1100	2	14	9	Y	13	26	1			-0-
07	1023 N	903	-0-	-120	-0-	899	2	4	9	Y	4					4
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	Y	4					8
*09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1020	2	11	9	Y	10	14	1			4
*10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2					6

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
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					11
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	Y	11	22	1			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3					3
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	Y	3					6
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	206	2	10	9	Y	9	12	1			3
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2					5

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
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					8
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					8
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					9
08	465 N	360	-0-	-105	-0-	358	2	2	9	Y	2	9	1			2
*09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					3
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	Y	2					5

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
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1					2
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					3
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	320	2	1	9	Y	1					4
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	Y	2					2
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2	9	Y	2					4

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
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	Y	7					30
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	291	2	31	9	Y	28	54	1			4
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	Y	7					11
08	279	N	129	-0-	-150	-0-	121	2	8	9	Y	7					18
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	453	2	24	9	Y	22	29	1			11
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	Y	5					16

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
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1					10
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					11
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2					13
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	13	1			2
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2					4
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3					7

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
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					9
06	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			Y	-0-					9
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	1					10
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	Y	3	13	1			-0-
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	Y	1					1
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					4

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
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1					21
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	Y	2					23
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	Y	4					27
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2					29
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	Y	1					30
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	688	2	3	9	Y	3					33

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
05	868	N	696	-0-	-172	-0-	693	2	3	9	Y	3					29
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	Y	2	16	1			15
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	Y	1					16
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	Y	1					17
09	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			Y	-0-					17
10	992	N	861	-0-	-131	-0-	860	2	1	9	Y	1					18

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
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	Y	4	5	1			21
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2					23
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2	4	1			21
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	570	2	1	9	Y	1					22
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	524	2	4	9	Y	4	5	1			21
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	Y	1					22

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744 N	732	-0-	-12	-0-	724	2	8	9	Y	7	8	1			31
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	734	2	4	9	Y	4					35
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5	8	1			32
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1					33
09	750 N	697	-0-	-53	-0-	690	2	7	9	Y	6	8	1			31
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	790	2	2	9	Y	2					33

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7	8	1			19
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4					23
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	Y	5	9	1			19
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	688	2	1	9	Y	1					20
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	Y	7	8	1			19
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	584	2	2	9	Y	2					21

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	Y	5	6	1			23
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	638	2	3	9	Y	3					26
07	651 N	513	-0-	-138	-0-	510	2	3	9	Y	3	6	1			23
08	651 N	648	-0-	-3	-0-	647	2	1	9	Y	1					24
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	558	2	6	9	Y	5	6	1			23
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	Y	2					25

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					60
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1					61
07	434 N	375	-0-	-59	-0-	374	2	1	9	Y	1					62
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1					63
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	329	2	1	9	Y	1					64
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					64

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					29
06	480 N	370	-0-	-110	-0-	368	2	2	9	Y	2	17	1			14
07	496 N	393	-0-	-103	-0-	392	2	1	9	Y	1					15
08	496 N	366	-0-	-130	-0-	365	2	1	9	Y	1					16
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	322	2	1	9	Y	1					17
10	403 N	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	Y	1					18

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

05	620 N	515	-0-	-105	-0-	514	2	1	9	Y	1					37
06	600 N	444	-0-	-156	-0-	444	2			Y	-0-					37
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1					38
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					39
*09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					39
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-	27	1			12

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4					30
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	N	7					37
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	111	2	11	9	N	10					47
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11	9	N	10					57
*09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	128	2	18	9	N	16					73
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	105	2	6	9	N	5					78

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					10
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					10
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1					11
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	256	2	3	9	Y	3	13	1			1
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1					2
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3					5

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
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					1
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					1
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					1
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	Y	1					1
10	527 N	449	-0-	-78	-0-	448	2	1	9	Y	1					2

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1					16
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	Y	1					17
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	Y	3					20
08	651 N	581	-0-	-70	-0-	579	2	2	9	Y	2					22
09	630 N	565	-0-	-65	-0-	564	2	1	9	Y	1					23
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	624	2	2	9	Y	2					25

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
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	Y	3	4	1			19
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	330	2	2	9	Y	2					21
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	360	2	2	9	Y	2	4	1			19
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	Y	1					20
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3	4	1			19
*10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	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
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					8
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					8
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1					9
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2	9	1			2
*09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	Y	1					3
*10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2	9	Y	2					5

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
05	527 N	501	-0-	-26	-0-	500	2	1	9	Y	1					24
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					24
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	Y	1					25
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					25
*09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					25
10	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-	23	1			2

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
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1					19
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1					20
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					22
08	186 N	82	-0-	-104	-0-	81	2	1	9	Y	1					23
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	169	2	1	9	Y	1					24
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2					26

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1					10
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1					11
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	Y	2					13
08	558	N	452	-0-	-106	-0-	451	2	1	9	Y	1					14
09	540	N	216	-0-	-324	-0-	216	2			Y	-0-					14
10	558	N	309	-0-	-249	-0-	307	2	2	9	Y	2					16

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
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					1
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	179	2	1	9	Y	1					2
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					3
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2					2
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					3

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y	1					10
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	Y	1					11
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	Y	1					12
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	2	6	1			8
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1					9
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	204	2	1	9	Y	1					17
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1					18
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	Y	3					21
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	Y	2					23
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	252	2	1	9	Y	1					24
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2					26

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
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4	4	1			18
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	Y	2					20
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	339	2	2	9	Y	2	4	1			18
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1					19
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	338	2	3	9	Y	3	4	1			18
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					19

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
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					10
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1					11
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	461	2	1	9	Y	1					12
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	Y	5	13	1			4
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	Y	3					7
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	576	2	3	9	Y	3					10

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
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					3
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	2			Y	-0-					3
07	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			Y	-0-					3
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	418	2	1	9	Y	1					4
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					4
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					4

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
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					25
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1					26
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	Y	3					29
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					30
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					31
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	307	2	2	9	Y	2					33

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
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	325	2	1	9	Y	1					16
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					17
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	303	2	1	9	Y	1					18
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	Y	3	11	1			10
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	350	2	3	9	Y	3					13
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	304	2	3	9	Y	3					16

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					15
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					16
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					17
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-	6	1			11
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	1					12
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1					13

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-					23
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					23
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					23
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					23
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					23
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					23

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					16
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					16
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					16
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-	4	1			12
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	Y	1					13
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1					14

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	493	2	2	9	Y	2					15
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	409	2	1	9	Y	1	11	1			5
07	527	N	377	-0-	-150	-0-	376	2	1	9	Y	1					6
08	496	N	348	-0-	-148	-0-	347	2	1	9	Y	1					7
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					7
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1					8

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	4					118
06	660	N	472	-0-	-188	-0-	471	2	1	9	Y	1					119
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	598	2	1	9	Y	1					120
08	682	N	577	-0-	-105	-0-	575	2	2	9	Y	2					122
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	Y	2					124
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	Y	1					125

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	526	-0-	-249	-0-	525	2	1	9	Y	1					39
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	498	2			Y	-0-					39
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	Y	2					41
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1					42
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	Y	1					43
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-	35	1			8

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
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1					42
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1					43
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	Y	2					45
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					46
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					47
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	40	1			7

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
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	971	2	2	9	Y	2					43
06	1110	N	934	-0-	-176	-0-	933	2	1	9	Y	1					44
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	Y	2					46
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1					47
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	Y	1					48
10	1147	N	978	-0-	-169	-0-	978	2			Y	-0-	42	1			6

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
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1					26
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			Y	-0-					26
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					26
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1					27
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					27
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1					28

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
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					10
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					10
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			Y	-0-					10
08	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			Y	-0-					10
09	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	2			Y	-0-					10
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					10

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	Y	1					9
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	813	2			Y	-0-					9
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	Y	1					10
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	2	3	9	Y	3	13	1			-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	Y	1					1
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1123	2	3	9	Y	3					4

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
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1					8
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	1	9	Y	1					9
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	Y	1					10
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1005	2	2	9	Y	2	6	1			6
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	Y	1					7
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1					11
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	1					12
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	Y	2					14
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	Y	2	13	1			3
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					5
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	644	2	3	9	Y	3					8

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
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1					14
06	720	N	619	-0-	-101	-0-	618	2	1	9	Y	1					15
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	Y	2					17
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	739	2	1	9	Y	1	13	1			5
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	Y	2					7
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	Y	3					10

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
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					62
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					62
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					62
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					62
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					62
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					62

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
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					206
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					206
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					206
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					206
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					206
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	168	1			38

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	726	-0-	-421	-0-	726	3			N	-0-					138
06	1020	N	385	-0-	-635	-0-	385	3			N	-0-					138
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					138
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					138
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-	70	1			68
10	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-					68

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					126
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					126
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					126
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					126
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-	76	1			50
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					50

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					1
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					1
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					1
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					1
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	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
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			Y	-0-					236
06	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	3			Y	-0-					236
07	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	3			Y	-0-					236
08	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	3			Y	-0-					236
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					236
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	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
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1					32
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					32
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					32
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					32
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	3			Y	-0-					32
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					32

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
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			Y	-0-					120
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					120
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					120
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					120
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			Y	-0-					120
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	366	3	1	9	Y	1					46
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					46
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					46
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					46
09	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			Y	-0-					46
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			Y	-0-					46

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					6
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					6
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					6
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					6
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					6
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					6

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	145	-0-	-227	-0-	145	3			Y	-0-					39
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					39
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-					39
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					39
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					39
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					39

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	34	-0-	-710	-0-	34	3			Y	-0-					42
06	720	N	54	-0-	-666	-0-	54	3			Y	-0-					42
07	527	N	84	-0-	-443	-0-	84	3			Y	-0-					42
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					42
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					42
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					42

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	817	-0-	-361	-0-	816	3	1	9	Y	1					55
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					55
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					55
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					55
09	960	N	822	-0-	-138	-0-	822	3			Y	-0-					55
10	1519	N	854	-0-	-665	-0-	854	3			Y	-0-					55

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1					48
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					48
07	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	3			Y	-0-					48
08	868	N	510	-0-	-358	-0-	510	3			Y	-0-					48
09	810	N	477	-0-	-333	-0-	477	3			Y	-0-					48
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			Y	-0-					48

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
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					2
06	810	N	434	-0-	-376	-0-	434	3			Y	-0-					2
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			Y	-0-					2
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					2
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					228
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					228
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					228
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					228
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					228
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					40
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					40
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					40
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					40
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3			N	-0-					69
06	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	1145	3			N	-0-					69
07	1302	N	724	-0-	-578	-0-	724	3			N	-0-					69
08	1240	N	979	-0-	-261	-0-	979	3			N	-0-					69
09	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	3			N	-0-					69
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					69

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					120
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					120
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					120
08	899	N	346	-0-	-553	-0-	346	3			N	-0-					120
09	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	3			N	-0-					120
10	589	N	24	-0-	-565	-0-	24	3			N	-0-					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					31
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					31
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					31
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					31
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					31
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 16470 PERF.14886 - 14986

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	818	R	818	-0-	-0-	-0-	52	1	766	2	N	-0-					-0-
07	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	89	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	2244	R	2244	-0-	-0-	-0-	141	1	2103	2	N	-0-					-0-
09	2012	R	2012	-0-	-0-	-0-	142	1	1870	2	N	-0-					-0-
*10	2658	R	2658	-0-	-0-	-0-	172	1	2486	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	N	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	N	-0-			-0-
07	868 N	618	-0-	-250	-0-	38	1	580	2	N	-0-			-0-
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	40	1	597	2	N	-0-			-0-
09	630 N	506	-0-	-124	-0-	36	1	470	2	N	-0-			-0-
10	620 N	555	-0-	-65	-0-	36	1	519	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604

05	899 N	478	-0-	-421	-0-	30	1	448	2	N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	N	-0-			-0-
07	806 N	162	-0-	-644	-0-	10	1	152	2	N	-0-			-0-
08	465 N	149	-0-	-316	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-
09	390 N	286	-0-	-104	-0-	20	1	266	2	N	-0-			-0-
*10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-			-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

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-
10	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

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-
10	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

05	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	734	1	11004	2	N	-0-			-0-
06	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	765	1	11326	2	N	-0-			-0-
07	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	781	1	11778	2	N	-0-			-0-
08	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	776	1	11587	2	N	-0-			-0-
09	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	775	1	10215	2	N	-0-			-0-
*10	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	754	1	10948	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-			-0-
06	172 X	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-			-0-
07	341 X	231	-0-	-110	-0-	15	1	216	2	N	-0-			-0-
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	-0-			-0-
09	330 X	304	-0-	-26	-0-	22	1	282	2	N	-0-			-0-
*10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	434 X	194	-0-	-240	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
08	434 X	202	-0-	-232	-0-	13	1	189	2	N	-0-			-0-
09	420 X	187	-0-	-233	-0-	14	1	173	2	N	-0-			-0-
*10	196 X	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

05	30256 X	27453	-0-	-2803	-0-	1716	1	25737	2	N	-0-			-0-
06	29280 X	25023	-0-	-4257	-0-	1583	1	23440	2	N	-0-			-0-
07	30256 X	25841	-0-	-4415	-0-	1607	1	24234	2	N	-0-			-0-
08	27466 X	24360	-0-	-3106	-0-	1529	1	22831	2	N	-0-			-0-
09	26580 X	19940	-0-	-6640	-0-	1407	1	18533	2	N	-0-			-0-
10	27466 X	25152	-0-	-2314	-0-	1620	1	23532	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	382	1	5725	2	N	-0-					-0-
06	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	357	1	5290	2	N	-0-					-0-
07	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	354	1	5338	2	N	-0-					-0-
08	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	353	1	5270	2	N	-0-					-0-
09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	325	1	4275	2	N	-0-					-0-
*10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	203	1	2955	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (STRAWN) //CONT.// 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

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

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 037420 COMPL. DATE 10/23/1965 TOTAL DEPTH 5030 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	43	0		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49	49	0		-0-
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	69	68	0		1
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46	47	0		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	64	0		1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	65	0		1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2014

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 151G RRCID -> 152973 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 5022 - 5045

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 142 RRCID -> 173511 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

05	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2	N	-0-				20
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-				20
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-				20
08	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2	N	-0-				20
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-				20
10	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2	N	-0-				20

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

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

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
06	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	1731	-0-	-1741	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1355	-0-	-2005	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	1090	-0-	-2382	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

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

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					42
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					42
07	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					42
08	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					42
09	433	R	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	N	3					45
10	527	#	320	-0-	-207	-0-	320	2			N	-0-					45

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
05	279	#	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	#	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	270	#	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	248	#	1	-0-	-247	-0-	1	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	478 R	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	N	3					78
06	471 R	471	-0-	-0-	-0-	468	3	3	9	N	3					81
07	558 #	425	-0-	-133	-0-	421	3	4	9	N	4					85
08	558 #	442	-0-	-116	-0-	435	3	7	9	N	6					91
09	540 #	217	-0-	-323	-0-	209	3	8	9	N	7					98
10	496 #	350	-0-	-146	-0-	337	3	13	9	N	12					110

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

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	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

05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*10	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

05	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					135
06	240 N	111	-0-	-129	-0-	111	3			N	-0-					135
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	117	3	32	9	N	29					164
08	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					164
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					164
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					164

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

05	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	3			Y	-0-					146
06	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	3			Y	-0-					146
07	899 N	850	-0-	-49	-0-	833	3	17	9	Y	15	125	1			36
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					36
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					36
*10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					36

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE STATE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72757 X	70121	-0-	-2636	-0-	60970	3	472	4	N	7890	7858	1	78	8	530
						8679	9									
06	70410 X	47997	-0-	-22413	-0-	41787	3	6210	9	N	5645	5818	1	22	8	335
07	72757 X	44281	-0-	-28476	-0-	37039	3	771	4	N	5883	5734	1	12	8	472
						6471	9									
08	72757 X	45207	-0-	-27550	-0-	39199	3	230	4	N	5253	4864	1	26	8	835
						5778	9									
09	70410 X	40508	-0-	-29902	-0-	35323	3	327	4	N	4416	3738	1	9	8	1504
						4858	9									
10	70122 X	40529	-0-	-29593	-0-	35847	3	192	4	N	4082	4809	1	46	8	731
						4490	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99014 X	92511	-0-	-6503	-0-	11	1	82585	3	N	8738	8774	1	130	8	850
						303	4	9612	9							
06	95820 X	79887	-0-	-15933	-0-	144	1	70803	3	N	7502	7788	1	43	8	521
						688	4	8252	9							
07	99014 X	70251	-0-	-28763	-0-	165	1	62249	3	N	6217	5887	1	20	8	831
						998	4	6839	9							
08	99014 X	62381	-0-	-36633	-0-	400	1	56041	3	N	5256	5664	1	38	8	385
						158	4	5782	9							
09	89520 X	53576	-0-	-35944	-0-	284	1	47805	3	N	4488	4083	1	1	8	789
						550	4	4937	9							
10	92504 X	50853	-0-	-41651	-0-	369	1	45225	3	N	4270	4265	1	78	8	716
						562	4	4697	9							

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70215 X	25063	-0-	-45152	-0-	23072	3	5	4	N	1805	2565	1	2	8	410
						1986	9									
06	67950 X	22723	-0-	-45227	-0-	20365	3	647	4	N	1555	1293	1	1	8	671
						1711	9									
07	70215 X	21955	-0-	-48260	-0-	18878	3	1241	4	N	1669	2050	1	31	8	259
						1836	9									
08	70215 X	19911	-0-	-50304	-0-	17684	3	487	4	N	1582	1745	1	1	8	95
						1740	9									
09	67950 X	18592	-0-	-49358	-0-	17063	3	25	4	N	1367	1227	1	2	8	233
						1504	9									
10	25048 X	19116	-0-	-5932	-0-	17256	3	102	4	N	1598	1681	1			150
						1758	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249094 X	175372	-0-	-73722	-0-	209	1	145539	3	Y	26931	26779	1	128	8	1371
						29624	9									
06	143948 X	143948	-0-	-0-	-0-	419	1	124579	3	Y	15673	16467	1	36	8	541
						1710	4	17240	9							
07	105750 X	105750	-0-	-0-	-0-	187	1	92751	3	Y	10648	10326	1	12	8	851
						1099	4	11713	9							
08	93310 X	80883	-0-	-12427	-0-	195	1	70887	3	Y	7961	8313	1	23	8	476
						1044	4	8757	9							
09	90300 X	60348	-0-	-29952	-0-	241	1	52198	3	Y	6763	6241	1	7	8	991
						470	4	7439	9							
10	93310 X	62883	-0-	-30427	-0-	215	1	52111	3	Y	7109	7472	1	40	8	588
						2737	4	7820	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50238	X	17496	-0-	-32742	-0-	21	1	14659	3	Y	2560	2929	1	51	8	128
							2816	9									
06	43260	X	92	-0-	-43168	-0-	68	3	24	9	Y	22	149	1			1
07	57688	X	57688	-0-	-0-	-0-	94	1	46495	3	Y	10090	9263	1	22	8	806
							11099	9									
08	52342	X	52342	-0-	-0-	-0-	118	1	43109	3	Y	8286	8573	1	24	8	495
							9115	9									
09	43260	X	34268	-0-	-8992	-0-	138	1	29761	3	Y	3972	3880	1	5	8	582
							4369	9									
10	44702	X	34032	-0-	-10670	-0-	119	1	28711	3	Y	4729	4893	1	27	8	391
							5202	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

05	203346	X	65342	-0-	-138004	-0-	58329	3	7013	9	N	6375	6929	1	105	8	704
06	66540	X	48033	-0-	-18507	-0-	43469	3	4564	9	N	4149	4121	1	31	8	701
07	68758	X	39339	-0-	-29419	-0-	35498	3	55	4	N	3442	3569	1	13	8	561
							3786	9									
08	68758	X	33759	-0-	-34999	-0-	30035	3	293	4	N	3119	3090	1	26	8	564
							3431	9									
09	66540	X	27994	-0-	-38546	-0-	24091	3	1139	4	N	2513	1969	1			1108
							2764	9									
10	65348	X	26929	-0-	-38419	-0-	22488	3	1668	4	N	2521	3134	1	51	8	444
							2773	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

05	268728	X	43326	-0-	-225402	-0-	38582	3	41	4	N	4275	4087	1	29	8	459
							4703	9									
06	51540	X	34590	-0-	-16950	-0-	30566	3	149	4	N	3523	3773	1	9	8	200
							3875	9									
07	53258	X	31912	-0-	-21346	-0-	118	1	27726	3	N	3518	3256	1	4	8	458
							198	4	3870	9							
08	53258	X	28466	-0-	-24792	-0-	93	1	25115	3	N	2830	2973	1	7	8	308
							145	4	3113	9							
09	51540	X	26209	-0-	-25331	-0-	142	1	22884	3	N	2845	2875	1	3	8	275
							53	4	3130	9							
10	43338	X	24672	-0-	-18666	-0-	486	1	21059	3	N	2362	1874	1	14	8	749
							529	4	2598	9							

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

05	96689	X	56226	-0-	-40463	-0-	320	1	49396	3	N	5839	5794	1	32	8	572
							87	4	6423	9							
06	93570	X	44160	-0-	-49410	-0-	460	1	38177	3	N	4919	5012	1	11	8	468
							112	4	5411	9							
07	96689	X	39694	-0-	-56995	-0-	724	1	34294	3	N	4103	3868	1	5	8	698
							163	4	4513	9							
08	96689	X	39064	-0-	-57625	-0-	200	1	34922	3	N	3344	3392	1	9	8	641
							264	4	3678	9							
09	93570	X	30045	-0-	-63525	-0-	5	1	26836	3	N	2766	2566	1	3	8	838
							161	4	3043	9							
10	56234	X	28369	-0-	-27865	-0-	148	1	24621	3	N	2673	2917	1	17	8	577
							660	4	2940	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		42783	-0-	42783	42783	28551	3	14232	9	N	12938	10257	1	28	8	2653
06	0		102921	-0-	102921	145704	79824	3	23097	9	N	20997	23214	1	45	8	391
07	227814	X	82110	-0-	-145704	-0-	66157	3	15953	9	N	14503	14043	1	18	8	833
08	85188	X	64366	-0-	-20822	-0-	51331	3	13035	9	N	11850	11607	1	32	8	1044
09	82440	X	49862	-0-	-32578	-0-	44199	3	5663	9	N	5148	5487	1	8	8	697
10	85188	X	56580	-0-	-28608	-0-	48530	3	8050	9	N	7318	7412	1	43	8	560

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		12590	-0-	12590	12590	6769	3	5821	9	N	5292	4135	1	88	8	1069
06	0		131533	-0-	131533	144123	73992	3	30895	4	N	24224	24769	1	73	8	451
							26646	9									
07	256893	X	112770	-0-	-144123	-0-	86187	3	8471	4	N	16465	15948	1	22	8	946
							18112	9									
08	132742	X	106813	-0-	-25929	-0-	72142	3	21645	4	N	11842	11713	1	32	8	1043
							13026	9									
09	128460	X	80562	-0-	-47898	-0-	65368	3	8802	4	N	5811	6057	1	11	8	786
							6392	9									
10	132742	X	81818	-0-	-50924	-0-	66062	3	5201	4	N	9595	9592	1	55	8	734
							10555	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31930	X	22049	-0-	-9881	-0-	20750	3	21	4	N	1162	1159	1	10	8	116
							1278	9									
06	30900	X	19605	-0-	-11295	-0-	18279	3	28	4	N	1180	1267	1	4	8	25
							1298	9									
07	31930	X	16057	-0-	-15873	-0-	14951	3	1106	9	N	1005	971	1	2	8	57
08	31930	X	20792	-0-	-11138	-0-	19257	3	1535	9	N	1395	1308	1	6	8	138
09	30900	X	16728	-0-	-14172	-0-	77	1	15481	3	N	1044	985	1	1	8	196
							22	4	1148	9							
10	31930	X	21451	-0-	-10479	-0-	264	1	19169	3	N	1638	1584	1	16	8	234
							216	4	1802	9							

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52700	X	34502	-0-	-18198	-0-	121	1	31218	3	Y	2875	2844	1	18	8	342
							3163	9									
06	51000	X	31348	-0-	-19652	-0-	528	1	27920	3	Y	2617	2448	1	6	8	505
							21	4	2879	9							
07	52700	X	29899	-0-	-22801	-0-	294	1	27004	3	Y	2364	2309	1	3	8	557
							1	4	2600	9							
08	52700	X	32009	-0-	-20691	-0-	872	1	28668	3	Y	2194	2414	1	7	8	330
							56	4	2413	9							
09	51000	X	28795	-0-	-22205	-0-	46	1	26590	3	Y	1962	1958	1	3	8	331
							1	4	2158	9							
10	52700	X	28052	-0-	-24648	-0-	32	1	25790	3	Y	2006	2116	1	14	8	207
							23	4	2207	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24583	X	21358	-0-	-3225	-0-	18562	3	15	4	N	2528	2400	1	12	8	272
							2781	9									
06	23790	X	18157	-0-	-5633	-0-	15758	3	81	4	N	2107	2255	1	4	8	120
							2318	9									
07	24583	X	18698	-0-	-5885	-0-	69	1	16209	3	N	2102	1946	1	2	8	274
							108	4	2312	9							
08	24583	X	18312	-0-	-6271	-0-	59	1	16023	3	N	1940	1997	1	6	8	211
							96	4	2134	9							
09	23790	X	14177	-0-	-9613	-0-	78	1	12659	3	N	1280	1366	1	1	8	124
							32	4	1408	9							
10	24583	X	21764	-0-	-2819	-0-	415	1	17992	3	N	2725	1999	1	15	8	835
							359	4	2998	9							

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

*11	0		43876	-0-	43876	43876	78	1	28838	3	Y	11986	10945	1	33	8	1008
							1775	4	13185	9							
*12	0		91529	-0-	91529	135405	142	1	77860	3	Y	11171	11534	1	40	8	605
							1239	4	12288	9							
*01	0		73370	-0-	73370	208775	74	1	63162	3	Y	7515	7415	1	18	8	687
							1867	4	8267	9							
*02	260575	X	51800	-0-	-208775	-0-	6	1	43802	3	Y	5026	5268	1	47	8	398
							2463	4	5529	9							
*03	109399	X	34736	-0-	-74663	-0-	89	1	27057	3	Y	3865	3436	1	1	8	826
							3338	4	4252	9							
*04	105870	X	40386	-0-	-65484	-0-	96	1	33472	3	Y	4028	4535	1	16	8	303
							2387	4	4431	9							
*05	109399	X	36322	-0-	-73077	-0-	45	1	31083	3	Y	3013	3146	1	17	8	153
							1880	4	3314	9							
*06	105870	X	39457	-0-	-66413	-0-	82	1	24397	3	Y	2888	2936	1	5	8	100
							11801	4	3177	9							
*07	109399	X	29751	-0-	-79648	-0-	53	1	26140	3	Y	2537	2431	1	3	8	203
							767	4	2791	9							
*08	109399	X	27547	-0-	-81852	-0-	68	1	24833	3	Y	2061	2135	1	6	8	123
							379	4	2267	9							
*09	105870	X	22311	-0-	-83559	-0-	92	1	19978	3	Y	1896	1740	1	1	8	278
							155	4	2086	9							
10	109399	X	24410	-0-	-84989	-0-	88	1	21256	3	Y	1956	2060	1	12	8	162
							914	4	2152	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		36587	-0-	36587	702320	391	1	29962	3	N	2776	2778	1	7	8	433
							3180	4	3054	9							
*12	739414	X	37094	-0-	-702320	-0-	412	1	32357	3	N	2405	2618	1	7	8	213
							1679	4	2646	9							
*01	37360	X	37360	-0-	-0-	-0-	121	1	31498	3	N	2789	2766	1	4	8	232
							2673	4	3068	9							
02	32620	X	30588	-0-	-2032	-0-	27229	3	869	4	N	2264	2312	1	17	8	167
							2490	9									
03	36115	X	31079	-0-	-5036	-0-	24789	3	3793	4	N	2270	2151	1			286
							2497	9									
04	34950	X	28642	-0-	-6308	-0-	2	1	25593	3	N	2208	2350	1	7	8	137
							618	4	2429	9							
05	36115	X	27350	-0-	-8765	-0-	24883	3	95	4	N	2156	2051	1	10	8	232
							2372	9									
06	34950	X	24336	-0-	-10614	-0-	22215	3	107	4	N	1831	1955	1	4	8	104
							2014	9									
07	36115	X	24241	-0-	-11874	-0-	93	1	21947	3	N	1872	1730	1	2	8	244
							142	4	2059	9							
08	36115	X	23297	-0-	-12818	-0-	78	1	21084	3	N	1829	1869	1	5	8	199
							123	4	2012	9							
09	34950	X	21178	-0-	-13772	-0-	120	1	19424	3	N	1444	1502	1	1	8	140
							46	4	1588	9							
10	36115	X	23725	-0-	-12390	-0-	475	1	20600	3	N	1992	1504	1	10	8	618
							459	4	2191	9							

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

*11	72540	X	70946	-0-	-1594	-0-	60443	3	3182	4	Y	6655	6732	1	19	8	187
							7321	9									
*12	74958	X	66697	-0-	-8261	-0-	58721	3	894	4	Y	6438	6142	1	28	8	455
							7082	9									
*01	74958	X	55183	-0-	-19775	-0-	50031	3	228	4	Y	4476	4768	1	12	8	151
							4924	9									
*02	67704	X	38447	-0-	-29257	-0-	33837	3	837	4	Y	3430	3122	1	45	8	414
							3773	9									
*03	74958	X	28538	-0-	-46420	-0-	12	1	25084	3	Y	2831	2996	1	13	8	236
							328	4	3114	9							
*04	72540	X	31561	-0-	-40979	-0-	28348	3	102	4	Y	2828	2754	1	15	8	295
							3111	9									
*05	74958	X	28746	-0-	-46212	-0-	25972	3	7	4	Y	2515	2538	1	21	8	251
							2767	9									
*06	72540	X	24675	-0-	-47865	-0-	22342	3	37	4	Y	2087	2284	1	9	8	45
							2296	9									
*07	74958	X	23599	-0-	-51359	-0-	21305	3	2294	9	Y	2085	2008	1	4	8	118
*08	74958	X	22378	-0-	-52580	-0-	20447	3	1931	9	Y	1755	1691	1	8	8	174
*09	72540	X	20717	-0-	-51823	-0-	91	1	18415	3	Y	1958	1760	1	4	8	368
							57	4	2154	9							
10	74958	X	20666	-0-	-54292	-0-	251	1	18212	3	Y	1677	1788	1	17	8	240
							358	4	1845	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		93399	-0-	93399	131067	198	1	72788	3	N	16028	15354	1	32	8	1349
							2782	4	17631	9							
12	0		87675	-0-	87675	218742	135	1	73906	3	N	10999	11726	1	26	8	596
							1535	4	12099	9							
01	0		74900	-0-	74900	293642	76	1	64463	3	N	7214	7138	1	12	8	660
							2426	4	7935	9							
*02	348550	X	54908	-0-	-293642	-0-	6	1	46042	3	N	5204	5416	1	34	8	414
							3136	4	5724	9							
03	112468	X	36856	-0-	-75612	-0-	93	1	27993	3	N	4182	3700	1	2	8	894
							4170	4	4600	9							
04	108840	X	43865	-0-	-64975	-0-	104	1	36320	3	N	4002	4581	1	13	8	302
							3039	4	4402	9							
05	112468	X	42427	-0-	-70041	-0-	52	1	36181	3	N	3737	3831	1	18	8	190
							2083	4	4111	9							
06	108840	X	37902	-0-	-70938	-0-	98	1	29237	3	N	3212	3285	1	6	8	111
							5034	4	3533	9							
07	112468	X	35340	-0-	-77128	-0-	65	1	31998	3	N	2707	2599	1	3	8	216
							299	4	2978	9							
08	112468	X	32991	-0-	-79477	-0-	83	1	30250	3	N	2064	2151	1	6	8	123
							388	4	2270	9							
09	108840	X	27231	-0-	-81609	-0-	115	1	24768	3	N	1950	1786	1	1	8	286
							203	4	2145	9							
10	112468	X	30342	-0-	-82126	-0-	110	1	26560	3	N	2264	2350	1	13	8	187
							1182	4	2490	9							

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

*11	0		87767	-0-	87767	288762	78469	3	2221	4	Y	6434	6564	1	22	8	181
							7077	9									
*12	0		84163	-0-	84163	372925	76703	3	537	4	Y	6294	6010	1	19	8	446
							6923	9									
*01	0		70290	-0-	70290	443215	64247	3	291	4	Y	5229	5486	1	12	8	177
							5752	9									
*02	494815	X	51600	-0-	-443215	-0-	45802	3	1148	4	Y	4227	3854	1	37	8	513
							4650	9									
*03	53537	X	43906	-0-	-9631	-0-	18	1	39135	3	Y	3890	4066	1	12	8	325
							474	4	4279	9							
*04	51810	X	44774	-0-	-7036	-0-	1	1	40597	3	Y	3655	3585	1	13	8	382
							155	4	4021	9							
*05	53537	X	42471	-0-	-11066	-0-	38819	3	13	4	Y	3308	3341	1	18	8	331
							3639	9									
*06	51810	X	37379	-0-	-14431	-0-	34200	3	65	4	Y	2831	3094	1	7	8	61
							3114	9									
*07	53537	X	35633	-0-	-17904	-0-	32446	3	3187	9	Y	2897	2791	1	3	8	164
*08	53537	X	32135	-0-	-21402	-0-	29403	3	2732	9	Y	2484	2395	1	6	8	247
*09	51810	X	30211	-0-	-21599	-0-	136	1	27488	3	Y	2301	2114	1	1	8	433
							56	4	2531	9							
10	53537	X	28094	-0-	-25443	-0-	346	1	25104	3	Y	2080	2205	1	9	8	299
							356	4	2288	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		99652	-0-	99652	277922	86173	3	4090	4	Y	8535	8581	1	31	8	240
							9389	9									
*12	0		76126	-0-	76126	354048	67916	3	986	4	Y	6567	6315	1	27	8	465
							7224	9									
*01	0		56240	-0-	56240	410288	50585	3	228	4	Y	4934	5220	1	12	8	167
							5427	9									
*02	0		41635	-0-	41635	451923	36559	3	832	4	Y	3858	3519	1	39	8	467
							4244	9									
*03	0		33668	-0-	33668	485591	14	1	29693	3	Y	3293	3472	1	13	8	275
							339	4	3622	9							
*04	521194	X	35603	-0-	-485591	-0-	32022	3	107	4	Y	3158	3088	1	15	8	330
							3474	9									
*05	50065	X	33575	-0-	-16490	-0-	30553	3	6	4	Y	2742	2776	1	22	8	274
							3016	9									
*06	48450	X	29573	-0-	-18877	-0-	27132	3	28	4	Y	2194	2412	1	9	8	47
							2413	9									
*07	50065	X	28375	-0-	-21690	-0-	25931	3	2444	9	Y	2222	2139	1	4	8	126
*08	50065	X	26605	-0-	-23460	-0-	24502	3	2103	9	Y	1912	1841	1	8	8	189
*09	48450	X	26038	-0-	-22412	-0-	118	1	23884	3	Y	1811	1656	1	4	8	340
							44	4	1992	9							
10	50065	X	25387	-0-	-24678	-0-	315	1	22861	3	Y	1758	1827	1	20	8	251
							277	4	1934	9							

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10201 - 10252

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
10	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

05	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1518	3	N	700	703	1			533
								770	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1460	3	N	512	515	1			530
								563	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1349	3	N	414	693	1			251
								455	9									
08	1953	N	1199	-0-	-754	B	-0-	60	1	819	3	N	291					542
								320	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1882	N	891	-0-	-991	B	-0-	60	1	330	3	N	455	512	1			485
								501	9									
10	1860	N	715	-0-	-1145	B	-0-	60	1	218	3	N	397					882
								437	9									

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
ARKLAND PRODUCING CO., INC. //CONT.// 030791
COOK WELL #: 1701 RRCID -> 247740 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10028 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	101	-0-	-488 B	-0-	60	1	39	3	N	2					80
							2	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	5					85
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					90
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	390					480
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	547	3	1463	9	N	1330	1074	1			736
*10	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	611	3	914	9	N	831	889	1			678

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	10	1	1059	3	N	-0-					26
06	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	10	1	1580	3	N	-0-					26
07	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	10	1	2439	3	N	-0-					26
08	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	10	1	2221	3	N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	6894	-0-	3894 B	3894	10	1	6884	3	N	-0-					26
*10	3100	N	6830	-0-	3730 B	7624	10	1	6820	3	N	-0-					26

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	10	-0-	-238 B	-0-	10	1			N	-0-					22
06	232	N	21	-0-	-211 B	-0-	10	1	11	9	N	10	10	8			22
07	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	10	1	359	3	N	85	1	8			106
							94	9									
08	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	10	1	655	3	N	80					186
							88	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	10	1	249	3	N	64					250
							70	9									
*10	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	10	1	272	3	N	40	1	8			289
							44	9									

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	740	-0-	-190 B	-0-	10	1	730	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	10	1	770	3	N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	10	1	782	3	N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	10	1	787	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	615	-0-	-165 B	-0-	10	1	605	3	N	-0-					-0-
10	806	N	693	-0-	-113 B	-0-	10	1	683	3	N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
NORTHSTAR OPERATING COMPANY //CONT.// 614609
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
05	1798	N	1649	-0-	-149 B	-0-	10	1	1639	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	1590	-0-	-180 B	-0-	10	1	1580	3	N	-0-			-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	10	1	1641	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1621	-0-	-22 B	-0-	10	1	1611	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1590	N	1036	-0-	-554 B	-0-	10	1	1026	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	380	-0-	-1263 B	-0-	10	1	370	3	N	-0-			-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

05	248	N	153	-0-	-95 B	-0-	10	1	143	3	N	-0-			-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	10	1	139	3	N	-0-			-0-
07	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	10	1	120	3	N	-0-			-0-
08	155	N	84	-0-	-71 B	-0-	10	1	74	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	67	-0-	-83 B	-0-	10	1	57	3	N	-0-			-0-
10	124	N	10	-0-	-114 B	-0-	10	1			N	-0-			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

05	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	220	1	1232	2	N	-0-			16
06	1410	N	1400	-0-	-10 B	-0-	209	1	1191	2	N	-0-			16
07	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	194	1	1071	2	N	-0-			16
08	1457	N	1240	-0-	-217 B	-0-	213	1	1027	2	N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	323	1	1116	2	N	-0-			16
*10	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	281	1	1309	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

05	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	779	2	10	9	N	9			215
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	751	2	7	9	N	6			221
07	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	769	2	14	9	N	13			234
08	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	750	2	11	9	N	10			244
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	726	2	6	9	N	5			249
10	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT			249

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			129
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			129
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			129
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			129
10	4	N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-					N	NO RPT			129

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			63
06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-			63
07	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2			N	-0-			63
08	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-			63
10	744	N	NO RPT	-0-	-744 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	73	2	61	9	N	55					187
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	66	2	53	9	N	48	185	1			50
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	62	2	47	9	N	43					93
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	169	2	44	9	N	40					133
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	171	2	28	9	N	25					158
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					158

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218838	X	53607	-0-	-165231	-0-	3283	1	50324	2	N	-0-					-0-
06	68779	X	68779	-0-	-0-	-0-	4020	1	64759	2	N	-0-					-0-
07	63350	X	63350	-0-	-0-	-0-	4121	1	59229	2	N	-0-					-0-
08	60543	X	52779	-0-	-7764	-0-	4154	1	48625	2	N	-0-					-0-
09	68790	X	25284	-0-	-43506	-0-	2714	1	22570	2	N	-0-					-0-
10	71083	X	69874	-0-	-1209	-0-	4154	1	65720	2	N	-0-					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

05	775 N	577	-0-	-198	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	810 N	603	-0-	-207	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	775 N	604	-0-	-171	-0-	597	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	600 N	364	-0-	-236	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	589 N	306	-0-	-283	-0-	306	2			N	-0-					-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2 RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910

05	115103 X	65707	-0-	-49396	-0-	65707	2			N	-0-					-0-
06	108750 X	79925	-0-	-28825	-0-	1680	1	78245	2	N	-0-					-0-
07	92597 X	90564	-0-	-2033	-0-	1736	1	88828	2	N	-0-					-0-
08	139806 X	139806	-0-	-0-	-0-	1736	1	138070	2	N	-0-					-0-
09	216881 X	216881	-0-	-0-	-0-	1680	1	215201	2	N	-0-					-0-
*10	249116 X	249116	-0-	-0-	-0-	1736	1	247380	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

05	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	630 N	432	-0-	-198	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	558 N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	2697 #	1623	-0-	-1074	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
06	2610 #	3	-0-	-2607	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	4013 R	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
08	3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
09	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
10	3038 #	2517	-0-	-521	-0-	2517	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

05	6214 R	6214	-0-	-0-	-0-	6015	3	199	9	Y	181	178	1			257
06	5934 R	5934	-0-	-0-	-0-	5703	3	231	9	Y	210	187	1			280
*07	6114 R	6114	-0-	-0-	-0-	5932	3	182	9	Y	165	183	1			262
*08	6101 R	6101	-0-	-0-	-0-	5894	3	207	9	Y	188	182	1			268
09	5926 R	5926	-0-	-0-	-0-	5735	3	191	9	Y	174	182	1			260
10	6200 #	6096	-0-	-104	-0-	5874	3	222	9	Y	202	191	1			271

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

05	4034 R	4034	-0-	-0-	-0-	3906	2	128	9	Y	116	156	1			75
06	3630 #	3228	-0-	-402	-0-	3122	2	106	9	Y	96	118	1			53
07	3751 #	3322	-0-	-429	-0-	3106	2	216	9	Y	196	36	1			213
08	3751 #	3161	-0-	-590	-0-	3071	2	90	9	Y	82	71	1			224
09	3630 #	3479	-0-	-151	-0-	3438	2	41	9	Y	37	121	1			140
10	4030 #	3878	-0-	-152	-0-	3799	2	79	9	Y	72	59	1			153

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

05	2170 R	2170	-0-	-0-	-0-	2167	3	3	9	N	3					203
06	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2039	3	6	9	N	5	1	8			207
07	1891 #	1657	-0-	-234	-0-	1657	3			N	-0-					207
08	1891 #	1491	-0-	-400	-0-	1481	3	10	9	N	9					216
09	1830 #	725	-0-	-1105	-0-	725	3			N	-0-					216
10	1891 #	1437	-0-	-454	-0-	1434	3	3	9	N	3					219

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 802 RRCID -> 030480 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11818 - 11906

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	1457 #	1067	-0-	-390	-0-	486	3	581	9	N	528	401	1			285
06	1320 #	1262	-0-	-58	-0-	647	3	615	9	N	559	678	1			166
07	1209 #	1135	-0-	-74	-0-	530	3	605	9	N	550	545	1			171
08	1054 #	1050	-0-	-4	-0-	565	3	485	9	N	441	237	1			375
09	1260 #	993	-0-	-267	-0-	519	3	474	9	N	431	652	1			154
10	1302 #	908	-0-	-394	-0-	304	3	604	9	N	549	508	1	1	8	194

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 036404 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11904 - 12214

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	105796 R	105796	-0-	-0-	-0-	31919	2	71239	3	Y	2398	2456	0					294
						2638	9											
06	94966 R	94966	-0-	-0-	-0-	29443	2	63425	3	Y	1907	1956	0					245
						2098	9											
07	98549 #	95388	-0-	-3161	-0-	27364	2	65537	3	Y	2261	2228	0					278
						2487	9											
08	105803 #	90232	-0-	-15571	-0-	19373	2	68688	3	Y	1974	1966	0					286
						2171	9											
09	102390 #	70775	-0-	-31615	-0-	14261	2	54752	3	Y	1602	1393	0	181	1			314
						1762	9											
10	T. A.	73157	-0-	73157	73157	11271	2	60257	3	Y	1481	1318	0	215	1			262
						1629	9											

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	992 #	807	-0-	-185	-0-	807	2	Y	-0-			-0-
06	1140 #	503	-0-	-637	-0-	503	2	Y	-0-			-0-
07	1643 #	489	-0-	-1154	-0-	489	2	Y	-0-			-0-
08	1643 #	487	-0-	-1156	-0-	487	2	Y	-0-			-0-
09	1590 #	503	-0-	-1087	-0-	503	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	530	-0-	530	530	530	2	Y	-0-			-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROADRUNNER WELL #: 2 RRCID -> 195533 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4694 - 4960

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	495543 X	127184	-0-	-368359	-0-	127184	2		N	-0-			-0-
06	122837 X	122837	-0-	-0-	-0-	122837	2		N	-0-			-0-
07	128743 X	125977	-0-	-2766	-0-	125977	2		N	-0-			-0-
08	128433 X	127166	-0-	-1267	-0-	127166	2		N	-0-			-0-
09	125231 X	125231	-0-	-0-	-0-	125231	2		N	-0-			-0-
*10	129073 X	129073	-0-	-0-	-0-	129073	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-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

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-
10	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

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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	4452	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3		N	-0-			-0-
06	4268	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3		N	-0-			-0-
07	3813	3657	-0-	-156	-0-	3657	3		N	-0-			-0-
08	3813	3777	-0-	-36	-0-	3777	3		N	-0-			-0-
09	4659	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3		N	-0-			-0-
*10	4524	4524	-0-	-0-	-0-	4524	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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013 - RECLASS TO #43893

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

05	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1414	3	80	9	N	73	181	1			176
06	1500 N	1127	-0-	-373	-0-	1038	3	89	9	N	81					257
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1275	3	90	9	N	82	179	1	5	8	155
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1638	3	103	9	N	94					249
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1587	3	97	9	N	88	176	1			161
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					161

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

05	DLQ G-10	1062	-0-	1062	3167	1048	3	14	9	Y	13					116
06	2900 N	1305	-0-	-1595	1572	1260	3	45	9	Y	41	73	1			84
07	3100 N	1694	-0-	-1406	166	1618	3	76	9	Y	69	94	1			59
08	2028 N	1862	-0-	-166	-0-	1756	3	106	9	Y	96	105	1			50
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1333	3	83	9	Y	75	99	1			26
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					26

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

05	1116 N	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) //CONT.// 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	875	-0-	-365	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	900	N	777	-0-	-123	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

05	3410	X	2151	-0-	-1259	-0-	2151	2			N	-0-					94
06	3000	X	2527	-0-	-473	-0-	2527	2			N	-0-					94
07	3007	X	2595	-0-	-412	-0-	2595	3			N	-0-					94
08	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3			N	-0-					94
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					94
*10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	960	X	954	-0-	-6	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	992	X	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	9109	-0-	9109	9109	9109	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	8900	-0-	8900	18009	8900	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	8721	-0-	8721	26730	8721	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	9121	-0-	9121	35851	9121	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	8312	-0-	8312	44163	8312	3		N	-0-			-0-
*10	52524 X	8361	-0-	-44163	-0-	8361	3		N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

05	60654 X	-0-	-0-	-60654	-0-				N	-0-			-0-
06	50517 X	50517	-0-	-0-	-0-	50517	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	36225	-0-	36225	36225	36225	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	39964	-0-	39964	76189	39964	3		N	-0-			-0-
09	109214 X	33025	-0-	-76189	-0-	33025	3		N	-0-			-0-
10	52204 X	31425	-0-	-20779	-0-	31425	3		N	-0-			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
ALLISON, J. E. "3-170" WELL #: 1 RRCID -> 059528 COMPL. DATE 08/05/1974 TOTAL DEPTH 13630 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
06	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2573 X	1527	-0-	-1046	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	12658 X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-
10	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

05	15035 X	14982	-0-	-53	-0-	44	1	14938	2	Y	-0-					-0-
06	14430 X	14405	-0-	-25	-0-	14405	2			Y	-0-					-0-
07	14956 X	14839	-0-	-117	-0-	14839	2			Y	-0-					-0-
08	14942 X	14777	-0-	-165	-0-	23	1	14754	2	Y	-0-					-0-
09	14460 X	14309	-0-	-151	-0-	14309	2			Y	-0-					-0-
10	14942 X	14866	-0-	-76	-0-	14866	2			Y	-0-					-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2373	-0-	-57	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

05	2975	X	1248	-0-	-1727	-0-	1248	3			Y	-0-					28
06	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					28
07	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					28
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			Y	-0-					28
09	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			Y	-0-					28
*10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

05	17435	X	4509	-0-	-12926	-0-	4509	3			Y	-0-					36
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					36
07	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	4406	3			Y	-0-					36
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					36
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					36
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					36

OXY USA INC. 630591
ALLISON, J. E. "3-170" WELL #: 2D RRCID -> 095249 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 14241 PERF. 7604 - 7619

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	201	1	3415	2	Y	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	196	1	3432	2	Y	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	202	1	3538	2	Y	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	197	1	3495	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3595	-0-	-35	-0-	196	1	3399	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	197	1	3483	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

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	3	1	1070	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	795	-0-	-615	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	847	-0-	-486	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	795	-0-	-290	-0-	1	1	794	2	N	-0-					-0-
09	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2795	-0-	-88	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	N	2458	-0-	-332	-0-	1838	1	620	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	1186	-0-	-1304	-0-	305	1	881	2	N	-0-					-0-
*10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	299	-0-	-12814	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	630	X	90	-0-	-540	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	651	X	455	-0-	-196	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	310	X	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	2			N	-0-					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	152	152	0			1
06	DLQ G-10		6402	-0-	6402	6402	1	1	6201	3	Y	182	181	0			2
							200	9									
07	DLQ G-10		6377	-0-	6377	12779	1	1	6169	3	Y	188	188	0			2
							207	9									
08	DLQ G-10		5923	-0-	5923	18702	1	1	5747	3	Y	159	159	0			2
							175	9									
09	DLQ G-10		3996	-0-	3996	22698	1	1	3918	3	Y	70	71	0			1
							77	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22698					Y	NO RPT					1

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 184087 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1446	-0-	-848	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	110	-0-	-2184	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	713 N	300	-0-	-413	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 5-11 WELL #: 1 RRCID -> 164482 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2862 - 3096

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-
10	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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	8	-0-	8	65	8	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	22	-0-	22	87	22	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	5	-0-	5	92	5	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
*10	53 X	-0-	-0-	-53	-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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 2 RRCID -> 132613 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	65	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	87	22	2			N	-0-					-0-
09	92 X	5	-0-	-87	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
*10	53 X	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	65	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	87	22	2			N	-0-					-0-
09	92 X	5	-0-	-87	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
*10	53 X	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
*10	53 X	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
*10	53 X	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2		N	-0-			-0-
*10	53 X	-0-	-0-	-53	-0-				N	-0-			-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2		N	-0-			-0-
*10	53 X	-0-	-0-	-53	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2		N	-0-			-0-
*10	53 X	-0-	-0-	-53	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2		N	-0-			-0-
*10	53 X	-0-	-0-	-53	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-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
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-
10	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

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-
10	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

05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2	N	-0-			-0-
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2	N	-0-			-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2	N	-0-			-0-
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2	N	-0-			-0-
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2	N	-0-			-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2	N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2	N	-0-			-0-
09	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	2	N	-0-			-0-
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	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

05	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	3	N	-0-			-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-			-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-			-0-
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-			-0-
*10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	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

05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-			-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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREYSTONE OIL & GAS, LLP 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 3 RRCID -> 077544 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 2857 - 3061

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-			-0-
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	1349	-0-	-976	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
08	2356 N	2153	-0-	-203	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
09	2310 N	1982	-0-	-328	-0-	1982	2	N	-0-			-0-
*10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2	N	-0-			-0-
10	899 N	120	-0-	-779	-0-	120	2	N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

05	T. A.	79	-0-	79	79	79	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	77	-0-	77	156	77	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	73	-0-	73	229	73	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	62	-0-	62	291	62	2		Y	-0-			-0-
09	365 X	74	-0-	-291	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

05	11594 X	9985	-0-	-1609	-0-	9985	2		Y	-0-			-0-
06	10860 X	10055	-0-	-805	-0-	10055	2		Y	-0-			-0-
07	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2		Y	-0-			-0-
08	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2		Y	-0-			-0-
*09	10620 X	7636	-0-	-2984	-0-	7636	2		Y	-0-			-0-
*10	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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-
10	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

05	45229 X	42110	-0-	-3119	-0-	42110	3		Y	-0-			-0-
06	45140 X	45140	-0-	-0-	-0-	45140	3		Y	-0-			-0-
07	47924 X	47924	-0-	-0-	-0-	47924	3		Y	-0-			-0-
08	52957 X	52957	-0-	-0-	-0-	52957	3		Y	-0-			-0-
09	44310 X	40806	-0-	-3504	-0-	40806	3		Y	-0-			-0-
*10	58943 X	58943	-0-	-0-	-0-	58943	3		Y	-0-			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3241	-0-	-749	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	17420	3			N	-0-					-0-
06	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	3			N	-0-					-0-
07	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	3			N	-0-					-0-
08	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	3			N	-0-					-0-
09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
*10	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2205	-0-	-1763	-0-	2147	2	58	9	N	53					116
06	3270	X	2666	-0-	-604	-0-	2601	2	65	9	N	59					175
07	3193	X	1829	-0-	-1364	-0-	1767	2	62	9	N	56	169	1			62
08	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	2977	2	41	9	N	37					99
09	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	2666	2	55	9	N	50					149
10	2759	X	2026	-0-	-733	-0-	1975	2	51	9	N	46					195

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
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	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
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PURE WELL #: 2602 RRCID -> 257348 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9043 - 9250

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

05	19403 X	19403	-0-	-0-	-0-	19403	3		N	-0-			59
06	19750 X	19750	-0-	-0-	-0-	19750	3		N	-0-			59
07	21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	21381	3		N	-0-			59
08	23403 X	23403	-0-	-0-	-0-	23403	3		N	-0-			59
09	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	20776	3		N	-0-			59
*10	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	3		N	-0-			59

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			7
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			7
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		Y	-0-			7
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		Y	-0-			7
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		Y	-0-			7
*10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		Y	-0-			7

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

05	1395 N	1017	-0-	-378	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	956	-0-	-184	-0-	956	3		N	-0-			-0-
07	1643 N	701	-0-	-942	-0-	701	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	242	-0-	-781	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09	960 N	644	-0-	-316	-0-	644	3		N	-0-			-0-
*10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2749	-0-	-723	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2397	-0-	-963	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					42
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					42
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					42
08	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					42
09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					42
*10	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

05	5580	X	4474	-0-	-1106	-0-	4474	3			N	-0-					145
06	5400	X	5326	-0-	-74	-0-	5326	3			N	-0-					145
07	5580	X	3738	-0-	-1842	-0-	3738	3			N	-0-					145
08	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	3			N	-0-					145
09	5400	X	5302	-0-	-98	-0-	5302	3			N	-0-					145
10	5518	X	3988	-0-	-1530	-0-	3988	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

05	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	735	-0-	-435	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	1106	2			N	-0-					-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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
06	17610 X	17249	-0-	-361	-0-	17249	3			N	-0-					-0-
07	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	3			N	-0-					-0-
08	17019 X	13971	-0-	-3048	-0-	13971	3			N	-0-					-0-
09	17250 X	6242	-0-	-11008	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
10	17918 X	NO RPT	-0-	-17918	-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

05	1953 X	1657	-0-	-296	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
06	1890 X	671	-0-	-1219	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			Y	-0-					-0-
*10	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5523	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

05	23374 X	20847	-0-	-2527	-0-	20847	3			Y	-0-					-0-
06	23819 X	23819	-0-	-0-	-0-	23819	3			Y	-0-					-0-
07	23250 X	17402	-0-	-5848	-0-	17402	3			Y	-0-					-0-
08	23250 X	22396	-0-	-854	-0-	22396	3			Y	-0-					-0-
09	22620 X	19703	-0-	-2917	-0-	19703	3			Y	-0-					-0-
10	23374 X	16329	-0-	-7045	-0-	16329	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

05	32891 X	23183	-0-	-9708	-0-	23183	3			Y	-0-					-0-
06	31830 X	22492	-0-	-9338	-0-	22492	3			Y	-0-					-0-
07	30690 X	17154	-0-	-13536	-0-	17154	3			Y	-0-					-0-
08	32542 X	32542	-0-	-0-	-0-	32542	3			Y	-0-					-0-
09	29700 X	25255	-0-	-4445	-0-	25255	3			Y	-0-					-0-
10	23250 X	23139	-0-	-111	-0-	23139	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

05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
10	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

05	35185	37873	-0-	2688	123436	37682	3	191	9	Y	174	168	1			229
06	160344	36908	-0-	-123436	-0-	36707	3	201	9	Y	183	180	1			232
07	36081	36081	-0-	-0-	-0-	35873	3	208	9	Y	189	333	1			88
08	35185	30581	-0-	-4604	-0-	30374	3	207	9	Y	188	159	1			117
09	34050	25238	-0-	-8812	-0-	25077	3	161	9	Y	146	176	1			87
10	35185	34458	-0-	-727	-0-	34179	3	279	9	Y	254	171	1			170

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

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-
10	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

05	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					62
06	6840 X	4739	-0-	-2101	-0-	4739	2			N	-0-					62
07	7068 X	4721	-0-	-2347	-0-	4721	2			N	-0-					62
08	7068 X	4828	-0-	-2240	-0-	4828	2			N	-0-					62
09	4920 X	4590	-0-	-330	-0-	4590	2			N	-0-					62
10	5053 X	4050	-0-	-1003	-0-	4050	2			N	-0-					62

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	2603	-0-	-1675	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	2172	-0-	-1968	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	1983	-0-	-2295	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2401	-0-	-792	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2172	-0-	-348	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
*10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					178
06	2310	N	2079	-0-	-231	-0-	2079	3			N	-0-					178
07	2263	N	1530	-0-	-733	-0-	1530	3			N	-0-					178
08	2294	N	1897	-0-	-397	-0-	1897	3			N	-0-					178
09	2070	N	1692	-0-	-378	-0-	1692	3			N	-0-					178
*10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					178

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					70
06	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1142	3	19	9	N	17					87
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2364	3	147	9	N	134					221
08	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2110	3	141	9	N	128	170	1			179
09	1170	X	812	-0-	-358	-0-	812	3			N	-0-					179
10	2511	X	1048	-0-	-1463	-0-	990	3	58	9	N	53					232

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
05	279	X	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					36
06	270	X	69	-0-	-201	-0-	69	3			N	-0-					36
07	248	X	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					36
08	248	X	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					36
09	240	X	61	-0-	-179	-0-	61	3			N	-0-					36
*10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					36

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	789	-0-	-482	-0-	787	3	2	9	N	2					145
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1018	3	70	9	N	64					209
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2878	3	31	9	N	28					237
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2684	3	10	9	N	9	173	1			73
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1363	3	48	9	N	44					117
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1672	3	29	9	N	26					143

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	526	-0-	-2264	-0-	526	3			N	-0-					92
06	1860	X	194	-0-	-1666	-0-	194	3			N	-0-					92
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2580	3	28	9	N	25					117
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					117
09	2430	X	2360	-0-	-70	-0-	2335	3	25	9	N	23					140
*10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2699	3	15	9	N	14					154

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

05	2077	X	1310	-0-	-767	-0-	1310	3			N	-0-					50
06	2010	X	881	-0-	-1129	-0-	874	3	7	9	N	6					56
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2324	3	12	9	N	11					67
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2574	3	15	9	N	14					81
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2419	3	15	9	N	14					95
10	2325	X	1716	-0-	-609	-0-	1709	3	7	9	N	6					101

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5597	3	11	9	Y	10					182
06	5670	X	5504	-0-	-166	-0-	5480	3	24	9	Y	22	154	1			50
07	5828	X	5500	-0-	-328	-0-	5445	3	55	9	Y	50					100
08	5828	X	5201	-0-	-627	-0-	5189	3	12	9	Y	11					111
09	5490	X	4959	-0-	-531	-0-	4927	3	32	9	Y	29					140
*10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5609	3	81	9	Y	74	164	1			50

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					134
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					134
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					134
08	2573	X	2449	-0-	-124	-0-	2449	3			N	-0-					134
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3375	3	6	9	N	5					139
*10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					139

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

05	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					50
06	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					50
07	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					50
08	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					50
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					50
10	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					50

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

05	DLQ G-10		1	-0-	1		1	1	3			Y	-0-				-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-				-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-				-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) //CONT.// 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					130
06	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					130
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					130
08	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	2187	3	7	9	N	6	6	8			130
09	2130	X	1617	-0-	-513	-0-	1617	3			N	-0-					130
10	2201	X	1994	-0-	-207	-0-	1994	3			N	-0-					130

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

05	2945	X	2439	-0-	-506	-0-	2363	3	76	9	N	69					199
06	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	2606	3	58	9	N	53	187	1			65
07	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	2712	3	41	9	N	37					102
08	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	2628	3	14	9	N	13					115
09	2670	X	1768	-0-	-902	-0-	1724	3	44	9	N	40					155
10	2759	X	2173	-0-	-586	-0-	2134	3	39	9	N	35					190

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

05	T. A.		1206	-0-	1206	1206	1167	2	39	9	Y	35	141	1			74
06	T. A.		1223	-0-	1223	2429	1173	2	50	9	Y	45					119
07	T. A.		1345	-0-	1345	3774	1245	2	100	9	Y	91					210
08	5045	X	1271	-0-	-3774	-0-	1227	2	44	9	Y	40	176	1			74
09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1173	2	83	9	Y	75					149
*10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1116	2	134	9	Y	122	129	1			142

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	Y	1					9
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			Y	-0-	7	1			2
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	739	3	3	9	Y	3					5
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					5
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	710	3	2	9	Y	2					7
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	716	3	4	9	Y	4	8	1			3

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

05	806	X	9	-0-	-797	-0-	9	3			N	-0-					185
06	780	X	151	-0-	-629	-0-	151	3			N	-0-					185
07	806	X	311	-0-	-495	-0-	311	3			N	-0-					185
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					185
09	210	X	99	-0-	-111	-0-	99	3			N	-0-					185
*10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					185

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-					46
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-					46
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-					46
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-					46
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-					46
10	620	N	32	-0-	-588	-0-	32	3		N	-0-					46

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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

05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-					-0-
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2		N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2		N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-					-0-
09	1290	N	876	-0-	-414	-0-	876	2		N	-0-					-0-
10	1736	N	961	-0-	-775	-0-	961	2		N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NMR ENERGY LLC 611609
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

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

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					21
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					21
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					21
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					21
09	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	3			N	-0-					21
10	1116	N	583	-0-	-533	-0-	583	3			N	-0-					21

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	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

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-
10	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

05	1023	#	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					92
06	990	#	879	-0-	-111	-0-	879	2			N	-0-					92
07	1023	#	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					92
08	1023	#	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					92
09	990	#	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					92
*10	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

05	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
06	720	#	580	-0-	-140	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	806	#	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
09	780	#	656	-0-	-124	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
10	651	#	618	-0-	-33	-0-	618	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

05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	394	3	18	9	N	16							135
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	339	3	22	9	N	20							155
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	393	3	15	9	N	14							169
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	340	3	15	9	N	14							183
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	447	3	21	9	N	19							202
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	351	3	32	9	N	29	162	1					69

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317 X	55	-0-	-3262	-0-	43	2	12	4	N	-0-					222
06	3210 X	1609	-0-	-1601	-0-	1609	2			N	-0-					222
07	3224 X	3082	-0-	-142	-0-	2897	2	185	9	N	168					390
08	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5025	2	95	9	N	86					476
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4164	2	70	9	N	64	383	1			157
*10	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3336	2	85	9	N	77					234

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

05	38016 X	38016	-0-	-0-	-0-	29430	2	8586	4	Y	-0-					13
06	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			Y	-0-					13
07	434 X	56	-0-	-378	-0-	56	2			Y	-0-	9	1			4
08	434 X	97	-0-	-337	-0-	97	2			Y	-0-					4
09	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	19249	2	7	9	Y	6	5	1			5
*10	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-	3	1			2

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

05	24397 X	15682	-0-	-8715	-0-	12140	2	3542	4	Y	-0-					-0-
06	26315 X	26315	-0-	-0-	-0-	26315	2			Y	-0-					-0-
07	23759 X	23759	-0-	-0-	-0-	23759	2			Y	-0-					-0-
08	20967 X	20967	-0-	-0-	-0-	20967	2			Y	-0-					-0-
09	23610 X	19101	-0-	-4509	-0-	19101	2			Y	-0-					-0-
10	24397 X	12274	-0-	-12123	-0-	12268	2	6	9	Y	5					5

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

05	7564 X	7149	-0-	-415	-0-	7149	2			Y	-0-					321
06	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	12393	2	83	9	Y	75	75	8			321
07	10199 X	6213	-0-	-3986	-0-	6073	2	140	9	Y	127	318	1			130
08	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	12044	2	9	9	Y	8	8	8			130
09	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	10810	2	256	9	Y	233	163	1			200
10	10199 X	6775	-0-	-3424	-0-	6574	2	201	9	Y	183	174	1			209

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

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

05	T. A.	53360	-0-	53360	53360	118	1	53242	3	N	-0-			-0-
06	T. A.	81139	-0-	81139	134499	115	1	81024	3	N	-0-			-0-
07	T. A.	57036	-0-	57036	191535	117	1	56919	3	N	-0-			-0-
*08	276758 X	85223	-0-	-191535	-0-	85223	3			N	-0-			-0-
*09	80620 X	80620	-0-	-0-	-0-	105	1	80515	3	N	-0-			-0-
10	83855 X	61735	-0-	-22120	-0-	111	1	61624	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

05	26102 X	23756	-0-	-2346	-0-	18391	2	5365	4	Y	-0-			-0-
06	25260 X	19500	-0-	-5760	-0-	19500	2			Y	-0-			-0-
07	26102 X	15891	-0-	-10211	-0-	15891	2			Y	-0-			-0-
08	24769 X	23734	-0-	-1035	-0-	23734	2			Y	-0-			-0-
09	23700 X	21409	-0-	-2291	-0-	21409	2			Y	-0-			-0-
10	23746 X	17985	-0-	-5761	-0-	17985	2			Y	-0-			-0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

05	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	10748	2	3136	4	N	-0-			-0-
06	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12709	2	41	9	N	37	37	8	-0-
07	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9835	2	70	9	N	64	46	1	18
08	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	15998	2	4	9	N	4	4	8	18
09	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	15169	2	30	9	N	27	22	1	23
*10	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	12867	2			N	-0-	13	1	10

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

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-
10	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

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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635 X	1599	-0-	-1036	-0-	114	1	1485	2	N	-0-					-0-
06	2550 X	672	-0-	-1878	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-
07	2635 X	2	-0-	-2633	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
08	2046 X	112	-0-	-1934	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
09	1980 X	1248	-0-	-732	-0-	6	1	1242	2	N	-0-					-0-
*10	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	31	1	2802	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

05	3410 X	2227	-0-	-1183	-0-	158	1	2069	2	N	-0-					-0-
06	3420 X	1887	-0-	-1533	-0-	105	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	80	-0-	80	80	36	1	44	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	16	-0-	16	96	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	6090	-0-	6090	6186	67	1	6023	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

05	3100 X	2399	-0-	-701	-0-	170	1	2229	2	N	-0-					15
06	3000 X	579	-0-	-2421	-0-	32	1	547	2	N	-0-					15
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					15
08	2759 X	32	-0-	-2727	-0-	2	1	30	2	N	-0-					15
09	2670 X	209	-0-	-2461	-0-	1	1	208	2	N	-0-					15
*10	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	101	1	9037	2	N	-0-					15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

05	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	133	1	1739	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	549	-0-	-2151	-0-	31	1	518	2	N	-0-					-0-
07	2790 X	3	-0-	-2787	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	2449 X	871	-0-	-1578	-0-	42	1	829	2	N	-0-					-0-
09	2370 X	1897	-0-	-473	-0-	9	1	1888	2	N	-0-					-0-
10	1860 X	404	-0-	-1456	-0-	4	1	400	2	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

05	2790 N	1106	-0-	-1684	-0-	79	1	1027	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	468	-0-	-732	-0-	26	1	442	2	N	-0-					-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1116 N	766	-0-	-350	-0-	37	1	729	2	N	-0-					-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	523	2	N	-0-					-0-
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

05	2077 N	751	-0-	-1326	-0-	53	1	698	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	363	-0-	-897	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	5	1	1039	2	N	-0-					-0-
*10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	19	1	1667	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

05	4867 X	3341	-0-	-1526	-0-	237	1	3104	2	N	-0-					-0-
06	4710 X	509	-0-	-4201	-0-	28	1	481	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1007	-0-	1007	1008	49	1	958	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	7196	-0-	7196	8204	35	1	7161	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	6445	-0-	6445	14649	71	1	6374	2	N	-0-					-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	530	-0-	-555	-0-	38	1	492	2	N	-0-			-0-
06	720	N	59	-0-	-661	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	527	N	223	-0-	-304	-0-	11	1	212	2	N	-0-			-0-
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	9	1	1747	2	N	-0-			-0-
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	19	1	1717	2	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1798	-0-	-434	-0-	128	1	1670	2	N	-0-			86
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	2	N	-0-			86
07	775	N	12	-0-	-763	-0-	5	1	7	2	N	-0-			86
08	1798	N	457	-0-	-1341	-0-	22	1	435	2	N	-0-			86
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	2	N	-0-			86
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	13	1	1204	2	N	-0-			86

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
05	3255	X	1128	-0-	-2127	-0-	80	1	1048	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	435	-0-	-3195	-0-	24	1	411	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1529	-0-	1529	1529	8	1	1521	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		173	-0-	173	1702	2	1	171	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	645	-0-	-781	-0-	46	1	599	2	N	-0-			-0-
06	1380	X	607	-0-	-773	-0-	34	1	573	2	N	-0-			-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	13	1	2619	2	N	-0-			-0-
10	651	X	592	-0-	-59	-0-	7	1	585	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899	N	392	-0-	-507	-0-	28	1	364	2	N	-0-			-0-
06	750	N	406	-0-	-344	-0-	23	1	383	2	N	-0-			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	2	N	-0-			-0-
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	16	1	1461	2	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	265	-0-	-1223	-0-	19	1	246	2	N	-0-			60
06	1320	X	101	-0-	-1219	-0-	1	1	14	2	N	78			138
							86	9							
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			138
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			138
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			138
10	279	X	40	-0-	-239	-0-	40	2			N	-0-			138

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	540	-0-	-638	-0-	38	1	502	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	228	-0-	-972	-0-	13	1	215	2	N	-0-			-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
08	527	N	91	-0-	-436	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	5	1	966	2	N	-0-			-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	8	1	694	2	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

05	930	N	402	-0-	-528	-0-	29	1	373	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	20	-0-	-1120	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	2	N	-0-			-0-
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	11	1	1006	2	N	-0-			-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

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-
10	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

05	1240	N	574	-0-	-666	-0-	41	1	533	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	291	-0-	-1149	-0-	16	1	275	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	13	1	2595	2	N	-0-			-0-
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	17	1	1555	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (4100) //CONT.// 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465932	X	85304	-0-	-380628	-0-	71673	3	249	4	N	12165	12854	1			996
							13382	9									
06	109290	X	77396	-0-	-31894	-0-	63210	3	2553	4	N	10575	10436	1			1135
							11633	9									
07	112933	X	74198	-0-	-38735	-0-	48	1	62844	3	N	10007	10022	1			1120
							298	4	11008	9							
08	112933	X	70057	-0-	-42876	-0-	47	1	59527	3	N	9347	9929	1	2	8	536
							201	4	10282	9							
09	109290	X	26570	-0-	-82720	-0-	22609	3	33	4	N	3571	3554	1			553
							3928	9									
10	112933	X	51563	-0-	-61370	-0-	39492	3	2984	4	N	8261	7649	1			1165
							9087	9									

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	6859	-0-	-2286	-0-	6685	2	174	9	N	158					422
06	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9615	2	261	9	N	237					659
07	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9438	2	99	9	N	90	375	1			374
*08	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9830	2	123	9	N	112					486
*09	8850	X	6629	-0-	-2221	-0-	6605	2	24	9	N	22					508
10	9145	X	6452	-0-	-2693	-0-	6452	2			N	-0-					508

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
06	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
07	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
08	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
09	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
06	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
07	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
08	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
09	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5154	2	3	9	N	3					251
06	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6891	2	12	9	N	11					262
07	13919	X	5802	-0-	-8117	-0-	5795	2	7	9	N	6					268
08	13919	X	3288	-0-	-10631	-0-	3279	2	9	9	N	8					276
09	13470	X	5495	-0-	-7975	-0-	5488	2	7	9	N	6					282
10	7130	X	4074	-0-	-3056	-0-	4074	2			N	-0-					282

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
TAYLOR-STATE 110-28 WELL #: 1 RRCID -> 267904 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8350 - 9270

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-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-
10	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

05	18569	X	8823	-0-	-9746	-0-	8426	3	397	9	N	361	189	1	10	8	237
06	17970	X	6991	-0-	-10979	-0-	6739	3	252	9	N	229	338	1	2	8	126
07	13547	X	6416	-0-	-7131	-0-	6042	3	374	9	N	340	363	1	5	8	98
08	13547	X	6238	-0-	-7309	-0-	5814	3	424	9	N	385	172	1	5	8	306
09	9390	X	6210	-0-	-3180	-0-	5882	3	328	9	N	298	394	1	1	8	209
10	8835	X	6115	-0-	-2720	-0-	5762	3	353	9	N	321	341	1	13	8	176

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

05	10323	X	9410	-0-	-913	-0-	476	1	8699	3	N	214	364	1	12	8	190
							235	9									
06	9990	X	8639	-0-	-1351	-0-	486	1	8022	3	N	119	178	1			131
							131	9									
07	10323	X	9100	-0-	-1223	-0-	485	1	8416	3	N	181	2	8			310
							199	9									
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	404	1	9204	3	N	189	178	1	6	8	315
							208	9									
09	9120	X	9046	-0-	-74	-0-	443	1	8441	3	N	147	196	1	4	8	262
							162	9									
10	9424	X	9065	-0-	-359	-0-	401	1	8514	3	N	136	197	1	13	8	188
							150	9									

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

05	18755	X	16557	-0-	-2198	-0-	167	1	16122	3	N	244	360	1	23	8	198
							268	9									
06	15960	X	15845	-0-	-115	-0-	239	1	15355	3	N	228	179	1	7	8	240
							251	9									
07	16461	X	15804	-0-	-657	-0-	236	1	15347	3	N	201	176	1	4	8	261
							221	9									
08	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	256	1	16418	3	N	205	179	1	11	8	276
							226	9									
09	16020	X	15987	-0-	-33	-0-	393	1	15403	3	N	174	187	1	4	8	259
							191	9									
10	16554	X	13344	-0-	-3210	-0-	493	1	12698	3	N	139	187	1	17	8	194
							153	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	582	1	17678	3	Y	159	74	1	13	8	130
							175	9									
06	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	583	1	16033	3	Y	137	159	1	6	8	102
							151	9									
07	32178	X	17028	-0-	-15150	-0-	513	1	16388	3	Y	115	121	1	3	8	93
							127	9									
08	20150	X	17345	-0-	-2805	-0-	620	1	16618	3	Y	97	81	1	7	8	102
							107	9									
09	18600	X	15683	-0-	-2917	-0-	253	1	15363	3	Y	61	82	1	2	8	79
							67	9									
10	18445	X	18204	-0-	-241	-0-	550	1	17525	3	Y	117	64	1	16	8	116
							129	9									

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

05	3782	X	1402	-0-	-2380	-0-	326	1	430	3	Y	96	1	8			449
							540	4	106	9							
06	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	349	1	7866	3	Y	1030	592	1	73	8	814
							1224	4	1133	9							
07	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	430	1	8816	3	Y	1011	606	1	26	8	1193
							1879	4	1112	9							
08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	391	1	6652	3	Y	849	1215	1	32	8	795
							1118	4	934	9							
09	10560	X	3062	-0-	-7498	-0-	119	1	1953	3	Y	616	605	1			806
							312	4	678	9							
10	12245	X	7056	-0-	-5189	-0-	302	1	5538	3	Y	767	408	1	8	8	1157
							372	4	844	9							

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

05	19995	X	17394	-0-	-2601	-0-	16404	3	990	9	N	900	735	1	25	8	302
06	20280	X	16313	-0-	-3967	-0-	15429	3	884	9	N	804	908	1	9	8	189
07	20956	X	16362	-0-	-4594	-0-	15478	3	884	9	N	804	528	1	6	8	459
08	20956	X	16452	-0-	-4504	-0-	15498	3	954	9	N	867	1040	1			286
09	17940	X	15484	-0-	-2456	-0-	14683	3	801	9	N	728	760	1	6	8	248
10	17391	X	15837	-0-	-1554	-0-	14913	3	924	9	N	840	762	1	30	8	296

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

05	34875	X	25788	-0-	-9087	-0-	25383	3	405	9	N	368	374	1	22	8	259
06	33750	X	23623	-0-	-10127	-0-	23278	3	345	9	N	314	360	1	9	8	204
07	34875	X	24480	-0-	-10395	-0-	24149	3	331	9	N	301	182	1	8	8	315
08	26412	X	22529	-0-	-3883	-0-	22231	3	298	9	N	271	175	1	9	8	402
09	25560	X	22736	-0-	-2824	-0-	22438	3	298	9	N	271	363	1	3	8	307
10	25792	X	23354	-0-	-2438	-0-	23053	3	301	9	N	274	196	1	17	8	368

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

05	0	W	37217	-0-	37217	70369	34331	3	2886	9	N	2624	2591	1	33	8	530
06	0	W	32545	-0-	32545	102914	30174	3	2371	9	N	2155	2323	1	13	8	349
07	135557	X	32643	-0-	-102914	-0-	30309	3	2334	9	N	2122	2168	1	7	8	296
08	37231	X	31942	-0-	-5289	-0-	29735	3	2207	9	N	2006	1951	1	16	8	335
09	36030	X	28653	-0-	-7377	-0-	26685	3	1968	9	N	1789	1714	1	5	8	405
10	37231	X	30180	-0-	-7051	-0-	27979	3	2201	9	N	2001	1890	1	33	8	483

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	5890	X	1720	-0-	-4170	-0-	338	1	1152	3	Y	209					770
							230	9									
06	3540	X	2650	-0-	-890	-0-	329	1	2141	3	Y	164	723	1	1	8	210
							180	9									
07	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	192	1	3261	3	Y	128	9	8			329
							141	9									
08	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	325	1	6746	3	Y	367	71	8			625
							404	9									
09	3570	X	2341	-0-	-1229	-0-	132	1	2096	3	Y	103	356	1	9	8	363
							113	9									
10	3596	X	1015	-0-	-2581	-0-	386	1	210	3	Y	381	2	8			742
							419	9									

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

05	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	29297	3	3095	9	N	2814	2565	1	62	8	695
06	29517	X	29517	-0-	-0-	-0-	26955	3	2562	9	N	2329	2482	1	23	8	519
07	35030	X	30108	-0-	-4922	-0-	27288	3	2820	9	N	2564	2590	1	13	8	480
08	35030	X	29127	-0-	-5903	-0-	26326	3	2801	9	N	2546	2667	1	27	8	332
09	33900	X	26552	-0-	-7348	-0-	24232	3	2320	9	N	2109	1853	1	10	8	578
10	32395	X	27918	-0-	-4477	-0-	24889	3	3029	9	N	2754	2995	1	55	8	282

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

05	50344	X	43106	-0-	-7238	-0-	40511	3	2595	9	N	2359	2589	1	46	8	667
06	41430	X	40506	-0-	-924	-0-	37892	3	2614	9	N	2376	2469	1	18	8	556
07	46376	X	40007	-0-	-6369	-0-	37553	3	2454	9	N	2231	2475	1	8	8	304
08	46376	X	38873	-0-	-7503	-0-	36281	3	2592	9	N	2356	2268	1	20	8	372
09	44880	X	12767	-0-	-32113	-0-	11930	3	837	9	N	761	710	1	3	8	420
*10	43915	X	43915	-0-	-0-	-0-	41454	3	2461	9	N	2237	2253	1	45	8	359

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

05	44542	X	44542	-0-	-0-	-0-	39938	3	168	4	N	4033	4414	1	38	8	507
							4436	9									
06	29910	X	26917	-0-	-2993	-0-	24330	3	135	4	N	2229	2322	1	14	8	400
							2452	9									
07	31155	X	24749	-0-	-6406	-0-	22535	3	109	4	N	1914	1764	1	8	8	542
							2105	9									
08	44547	X	23163	-0-	-21384	-0-	21145	3	67	4	N	1774	1909	1	17	8	390
							1951	9									
09	43110	X	21116	-0-	-21994	-0-	19325	3	56	4	N	1577	1672	1	5	8	290
							1735	9									
10	44547	X	20801	-0-	-23746	-0-	18974	3	75	4	N	1593	1681	1	32	8	170
							1752	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

05	0	W	33276	-0-	33276	90505	31431	3	34	4	Y	1646	1951	1	20	8	109
							1811	9									
06	121169	X	30664	-0-	-90505	-0-	28999	3	19	4	Y	1496	1402	1	8	8	195
							1646	9									
07	38254	X	29021	-0-	-9233	-0-	27422	3	1599	9	Y	1454	1413	1	16	8	220
08	34348	X	26830	-0-	-7518	-0-	24141	3	1261	4	Y	1298	1295	1	9	8	214
							1428	9									
09	33240	X	29802	-0-	-3438	-0-	27454	3	679	4	Y	1517	1532	1	14	8	185
							1669	9									
*10	34063	X	34063	-0-	-0-	-0-	32301	3	542	4	Y	1109	1166	1	26	8	102
							1220	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46260 X	46260	-0-	-0-	-0-	42323	3	132	4	N	3459	3942	1	41	8	383
						3805	9									
06	43230 X	33505	-0-	-9725	-0-	30823	3	118	4	N	2331	2420	1	15	8	279
						2564	9									
07	44671 X	35163	-0-	-9508	-0-	32248	3	124	4	N	2537	2610	1	8	8	198
						2791	9									
08	46252 X	32332	-0-	-13920	-0-	29744	3	82	4	N	2278	1885	1	17	8	574
						2506	9									
09	44760 X	29244	-0-	-15516	-0-	27086	3	65	4	N	1903	2171	1	5	8	301
						2093	9									
10	46252 X	28670	-0-	-17582	-0-	26424	3	83	4	N	1966	1789	1	35	8	443
						2163	9									

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

05	52483 X	43242	-0-	-9241	-0-	40346	3	486	4	N	2191	2533	1	28	8	328
						2410	9									
06	50790 X	39762	-0-	-11028	-0-	37364	3	212	4	N	1987	1823	1	11	8	481
						2186	9									
07	48360 X	39115	-0-	-9245	-0-	36951	3	2164	9	N	1967	1954	1	5	8	489
08	48360 X	35397	-0-	-12963	-0-	33396	3	62	4	N	1763	1811	1	10	8	431
						1939	9									
09	45000 X	38220	-0-	-6780	-0-	35762	3	135	4	N	2112	2093	1	4	8	446
						2323	9									
10	43245 X	37454	-0-	-5791	-0-	35058	3	98	4	N	2089	1867	1	23	8	645
						2298	9									

TYPHOON 42 FEE WELL #: 1 RRCID -> 270858 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5953 - 10601

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

05	41354 X	25324	-0-	-16030	-0-	23688	3	1636	9	N	1487	1662	1	23	8	374
06	36270 X	22888	-0-	-13382	-0-	21523	3	1365	9	N	1241	1287	1	9	8	319
07	32271 X	22608	-0-	-9663	-0-	21328	3	1280	9	N	1164	918	1	5	8	560
08	29729 X	21126	-0-	-8603	-0-	19741	3	1385	9	N	1259	1561	1	12	8	246
09	28770 X	17461	-0-	-11309	-0-	16522	3	2	4	N	852	368	1	4	8	726
						937	9									
10	25327 X	20133	-0-	-5194	-0-	18808	3	18	4	N	1188	1302	1	26	8	586
						1307	9									

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

05	31961 X	23723	-0-	-8238	-0-	21746	3	39	4	N	1762	2036	1	50	8	290
						1938	9									
06	28770 X	21426	-0-	-7344	-0-	19780	3	53	4	N	1448	1216	1	20	8	502
						1593	9									
07	27187 X	21480	-0-	-5707	-0-	19828	3	46	4	N	1460	1575	1	10	8	377
						1606	9									
08	25017 X	21071	-0-	-3946	-0-	19348	3	25	4	N	1544	1571	1	22	8	328
						1698	9									
09	24210 X	20253	-0-	-3957	-0-	18746	3	13	4	N	1358	1349	1	9	8	328
						1494	9									
*10	30562 X	30562	-0-	-0-	-0-	28855	3	260	4	N	1315	906	1	46	8	691
						1447	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28148 X	23431	-0-	-4717	-0-	21239	3	2192	9	N	1993	2227	1	43	8	309
06	25230 X	22255	-0-	-2975	-0-	20315	3	1940	9	N	1764	1555	1	16	8	502
07	26071 X	21901	-0-	-4170	-0-	19951	3	1	4	N	1772	1799	1	9	8	466
						1949	9									
08	23560 X	21845	-0-	-1715	-0-	19845	3	62	4	N	1762	1925	1	18	8	285
						1938	9									
09	22800 X	20940	-0-	-1860	-0-	18923	3	231	4	N	1624	1461	1	7	8	441
						1786	9									
10	23436 X	21177	-0-	-2259	-0-	19247	3	107	4	N	1657	1849	1	42	8	207
						1823	9									

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

05	85467 X	28854	-0-	-56613	-0-	222	1	25944	3	N	2387	2974	1	48	8	490
						62	4	2626	9							
06	31440 X	28268	-0-	-3172	-0-	209	1	25722	3	N	2079	2122	1	19	8	428
						50	4	2287	9							
07	32488 X	27769	-0-	-4719	-0-	195	1	25234	3	N	2034	2012	1	9	8	441
						103	4	2237	9							
08	29636 X	26934	-0-	-2702	-0-	201	1	24465	3	N	2055	2164	1	22	8	310
						7	4	2261	9							
09	28680 X	25023	-0-	-3657	-0-	223	1	22829	3	N	1792	1631	1	8	8	463
						1971	9									
10	29202 X	25252	-0-	-3950	-0-	274	1	22815	3	N	1963	1880	1	43	8	503
						4	4	2159	9							

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

05	111042 X	68720	-0-	-42322	-0-	61642	3	579	4	N	5908	5844	1	28	8	609
						6499	9									
06	62520 X	52698	-0-	-9822	-0-	47924	3	385	4	N	3990	3992	1	11	8	596
						4389	9									
07	62806 X	51484	-0-	-11322	-0-	28	1	47094	3	N	3648	3554	1	6	8	684
						349	4	4013	9							
08	68727 X	49401	-0-	-19326	-0-	28	1	45283	3	N	3414	3400	1	14	8	684
						335	4	3755	9							
09	66510 X	46395	-0-	-20115	-0-	22	1	42492	3	N	3251	3397	1	4	8	534
						305	4	3576	9							
10	68727 X	46844	-0-	-21883	-0-	10	1	42959	3	N	3240	3358	1	28	8	388
						311	4	3564	9							

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

05	145266 X	71976	-0-	-73290	-0-	66098	3	5878	9	N	5344	5776	1	79	8	509
06	67830 X	59476	-0-	-8354	-0-	54650	3	4826	9	N	4387	4446	1	28	8	422
07	73780 X	59607	-0-	-14173	-0-	54640	3	83	4	N	4440	4166	1	14	8	682
						4884	9									
08	73780 X	57508	-0-	-16272	-0-	52780	3	4728	9	N	4298	4235	1	30	8	715
09	71400 X	55119	-0-	-16281	-0-	2	1	50576	3	N	4128	4277	1	10	8	556
						4541	9									
10	71982 X	55192	-0-	-16790	-0-	50703	3	10	4	N	4072	3931	1	63	8	634
						4479	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147746	X	49106	-0-	-98640	-0-	44263	3	1664	4	N	2890	2807	1	25	8	318
							3179	9									
06	46459	X	46459	-0-	-0-	-0-	40272	3	3218	4	N	2699	2529	1	9	8	479
							2969	9									
07	52576	X	46326	-0-	-6250	-0-	1	1	43458	3	N	2544	2577	1	4	8	442
							69	4	2798	9							
08	52576	X	44044	-0-	-8532	-0-	41263	3	175	4	N	2369	2355	1	11	8	445
							2606	9									
09	50880	X	41340	-0-	-9540	-0-	38626	3	81	4	N	2394	2353	1	4	8	482
							2633	9									
*10	50044	X	50044	-0-	-0-	-0-	46533	3	439	4	N	2793	2631	1	25	8	619
							3072	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

05	36022	X	24901	-0-	-11121	-0-	22947	3	58	4	N	1724	1961	1	38	8	238
							1896	9									
06	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	21178	3	135	4	N	1719	1769	1	14	8	174
							1891	9									
07	29047	X	22920	-0-	-6127	-0-	21179	3	103	4	N	1489	1409	1	8	8	246
							1638	9									
08	26133	X	22801	-0-	-3332	-0-	21011	3	76	4	N	1558	1582	1	17	8	205
							1714	9									
09	25290	X	22164	-0-	-3126	-0-	20343	3	97	4	N	1567	1292	1	6	8	474
							1724	9									
10	24893	X	21312	-0-	-3581	-0-	19608	3	286	4	N	1289	1459	1	36	8	268
							1418	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

05	71889	X	36385	-0-	-35504	-0-	33059	3	3326	9	N	3024	3548	1			456
06	69570	X	33410	-0-	-36160	-0-	30360	3	3050	9	N	2773	2777	1	22	8	430
07	0	W	33244	-0-	33244	33244	30164	3	56	4	N	2749	2700	1	10	8	469
							3024	9									
08	0	W	32509	-0-	32509	65753	29488	3	11	4	N	2736	2768	1	24	8	413
							3010	9									
09	0	W	30188	-0-	30188	95941	27450	3	2738	9	N	2489	2097	1	10	8	795
*10	126276	X	30335	-0-	-95941	-0-	27501	3	49	4	N	2532	2873	1	52	8	402
							2785	9									

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

05	70122	X	31090	-0-	-39032	-0-	28784	3	639	4	N	1515	1672	1	18	8	288
							1667	9									
06	67860	X	27904	-0-	-39956	-0-	25514	3	941	4	N	1317	1263	1	7	8	335
							1449	9									
07	0	W	27666	-0-	27666	27666	25065	3	1105	4	N	1360	1236	1	4	8	455
							1496	9									
08	0	W	26619	-0-	26619	54285	24341	3	835	4	N	1312	1412	1	8	8	347
							1443	9									
09	0	W	24533	-0-	24533	78818	22751	3	481	4	N	1183	1295	1	3	8	232
							1301	9									
*10	103638	X	24820	-0-	-78818	-0-	21447	3	1986	4	N	1261	1134	1	16	8	343
							1387	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53320	X	45138	-0-	-8182	-0-	42460	3	182	4	N	2269	2641	1	46	8	385
							2496	9									
06	51600	X	41225	-0-	-10375	-0-	38851	3	236	4	N	1944	1835	1	18	8	476
							2138	9									
07	53320	X	41686	-0-	-11634	-0-	39428	3	165	4	N	1903	2143	1	9	8	227
							2093	9									
08	49600	X	38149	-0-	-11451	-0-	36148	3	2001	9	N	1819	1600	1	17	8	429
09	48000	X	35618	-0-	-12382	-0-	32517	3	1242	4	N	1690	1672	1	5	8	442
							1859	9									
10	45136	X	33907	-0-	-11229	-0-	30459	3	1720	4	N	1571	1501	1	32	8	480
							1728	9									

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73377	X	32659	-0-	-40718	-0-	29516	3	700	4	N	2221	2337	1	43	8	324
							2443	9									
06	71010	X	30164	-0-	-40846	-0-	26973	3	1055	4	N	1942	1800	1	16	8	450
							2136	9									
07	73377	X	30554	-0-	-42823	-0-	27999	3	466	4	N	1899	1444	1	8	8	897
							2089	9									
08	35123	X	28541	-0-	-6582	-0-	24856	3	1738	4	N	1770	2107	1	18	8	542
							1947	9									
09	33990	X	26574	-0-	-7416	-0-	23939	3	800	4	N	1668	1726	1	7	8	477
							1835	9									
10	32674	X	25895	-0-	-6779	-0-	19383	3	4716	4	N	1633	1482	1	36	8	592
							1796	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78089	X	56630	-0-	-21459	-0-	52586	3	241	4	N	3457	3689	1			535
							3803	9									
06	75570	X	45921	-0-	-29649	-0-	3	1	42125	3	N	3141	3187	1			489
							338	4	3455	9							
07	78089	X	39770	-0-	-38319	-0-	6	1	36747	3	N	2689	2529	1			649
							59	4	2958	9							
08	56637	X	38134	-0-	-18503	-0-	8	1	35274	3	N	2593	2754	1	25	8	463
							2852	9									
09	54810	X	33505	-0-	-21305	-0-	20	1	30505	3	N	2204	2108	1	9	8	550
							556	4	2424	9							
10	56637	X	37732	-0-	-18905	-0-	26	1	33738	3	N	2242	2095	1	53	8	644
							1502	4	2466	9							

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5455	3	60	4	N	267	294	1			41
							294	9									
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	1	1	5175	3	N	224	230	1			35
							84	4	246	9							
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	2	1	5122	3	N	228	208	1			55
							15	4	251	9							
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	2	1	4561	3	N	219	233	1	2	8	39
							241	9									
09	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	5	1	3658	3	N	135	140	1			34
							139	4	149	9							
*10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	6	1	3572	3	N	225	191	1	3	8	65
							375	4	248	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93310	X	40907	-0-	-52403	-0-	912	1	37925	3	N	1840	1840	1	50	8	360
							46	4	2024	9							
06	90300	X	39213	-0-	-51087	-0-	1887	1	35520	3	N	1623	1644	1	12	8	327
							21	4	1785	9							
07	93310	X	38856	-0-	-54454	-0-	2069	1	34928	3	N	1528	1432	1	7	8	416
							178	4	1681	9							
08	93310	X	34888	-0-	-58422	-0-	394	1	32473	3	N	1497	1612	1	12	8	289
							374	4	1647	9							
09	41820	X	31670	-0-	-10150	-0-	256	1	29813	3	N	1297	1277	1	3	8	306
							174	4	1427	9							
10	40920	X	31251	-0-	-9669	-0-	308	1	29477	3	N	1333	1309	1	16	8	314
							1466	9									

MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

05	224465	X	224465	-0-	-0-	-0-	208088	3	206	4	N	14701	13513	1	204	8	2319
							16171	9									
06	166471	X	166471	-0-	-0-	-0-	153848	3	5	4	N	11471	11021	1	61	8	2708
							12618	9									
07	153493	X	153493	-0-	-0-	-0-	142540	3	10953	9	N	9957	11775	1	29	8	861
08	147410	X	147410	-0-	-0-	-0-	136057	3	46	4	N	10279	9858	1	72	8	1210
							11307	9									
09	134361	X	134361	-0-	-0-	-0-	123528	3	82	4	N	9774	10086	1			898
							10751	9									
*10	137715	X	137715	-0-	-0-	-0-	126110	3	128	4	N	10434	10005	1	119	8	1208
							11477	9									

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

05	81158	X	73732	-0-	-7426	-0-	3609	1	57436	3	N	11534	11029	1	24	8	1003
							12687	9									
06	78540	X	63894	-0-	-14646	-0-	3193	1	50064	3	N	9668	9865	1	8	8	798
							2	4	10635	9							
07	81158	X	58405	-0-	-22753	-0-	3356	1	45461	3	N	8692	8402	1	8	8	1080
							27	4	9561	9							
08	81158	X	49997	-0-	-31161	-0-	1040	1	40688	3	N	6857	7328	1	56	8	553
							726	4	7543	9							
09	71340	X	53434	-0-	-17906	-0-	1226	1	43966	3	N	7305	6609	1	21	8	1228
							206	4	8036	9							
10	0	W	52214	-0-	52214	52214	1155	1	42895	3	N	7333	7472	1	129	8	960
							98	4	8066	9							

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

05	121458	X	48229	-0-	-73229	-0-	42571	3	1675	4	N	3621	3493	1	165	8	290
							3983	9									
06	117540	X	89757	-0-	-27783	-0-	83995	3	144	4	N	5107	4890	1	63	8	444
							5618	9									
07	121458	X	80997	-0-	-40461	-0-	76304	3	3	4	N	4264	3841	1	24	8	843
							4690	9									
08	121458	X	54121	-0-	-67337	-0-	50807	3	3314	9	N	3013	3234	1	2	8	620
09	0	W	56284	-0-	56284	56284	53200	3	3084	9	N	2804	2779	1	55	8	590
10	0	W	60907	-0-	60907	117191	57188	3	1	4	N	3380	3068	1	88	8	814
							3718	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73563	X	63110	-0-	-10453	-0-	51747	3	147	4	N	10196	10342	1	135	8	913
							11216	9									
06	71190	X	67903	-0-	-3287	-0-	56380	3	42	4	N	10437	10177	1	61	8	1112
							11481	9									
07	73563	X	60755	-0-	-12808	-0-	49330	3	1055	4	N	9427	9551	1	29	8	959
							10370	9									
08	73563	X	58602	-0-	-14961	-0-	47302	3	2630	4	N	7882	8064	1	58	8	719
							8670	9									
09	71190	X	61730	-0-	-9460	-0-	50909	3	1918	4	N	8094	7053	1	21	8	1739
							8903	9									
10	70153	X	58080	-0-	-12073	-0-	49987	3	8093	9	N	7357	8103	1	114	8	879

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76547	X	76547	-0-	-0-	-0-	7	1	70006	3	N	5726	5745	1	84	8	604
							235	4	6299	9							
06	66679	X	66679	-0-	-0-	-0-	61255	3	143	4	N	4801	4716	1	32	8	657
							5281	9									
07	60937	X	60937	-0-	-0-	-0-	56100	3	4837	9	N	4397	4145	1	15	8	894
08	59396	X	55379	-0-	-4017	-0-	50927	3	1	4	N	4046	3982	1	30	8	928
							4451	9									
09	57480	X	50740	-0-	-6740	-0-	46669	3	187	4	N	3531	3729	1			730
							3884	9									
10	59396	X	56990	-0-	-2406	-0-	51999	3	538	4	N	4048	4310	1	64	8	404
							4453	9									

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499071	X	193174	-0-	-305897	-0-	180734	3	113	4	N	11206	11402	1	179	8	624
							12327	9									
06	189990	X	108583	-0-	-81407	-0-	101601	3	59	4	N	6294	6117	1	39	8	762
							6923	9									
07	196323	X	106850	-0-	-89473	-0-	99914	3	10	4	N	6296	6242	1	18	8	798
							6926	9									
08	196323	X	99164	-0-	-97159	-0-	93078	3	6086	9	N	5533	5705	1	39	8	587
09	189990	X	90300	-0-	-99690	-0-	82585	3	2073	4	N	5129	5001	1	1	8	714
							5642	9									
10	193161	X	83806	-0-	-109355	-0-	73307	3	5180	4	N	4835	465	0	4182	1	837
							5319	9					65	8			

GALLANT FOX LL 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240523	X	240523	-0-	-0-	-0-	222266	3	106	4	N	16501	16703	1	246	8	1309
							18151	9									
06	227348	X	227348	-0-	-0-	-0-	211515	3	48	4	N	14350	13426	1	104	8	2129
							15785	9									
07	224409	X	217910	-0-	-6499	-0-	202342	3	15568	9	N	14153	14340	1	49	8	1893
08	224409	X	186550	-0-	-37859	-0-	173961	3	14	4	N	11432	11304	1	96	8	1925
							12575	9									
09	217170	X	140968	-0-	-76202	-0-	131183	3	33	4	N	8865	94	0	9659	1	1035
							9752	9					2	8			
*10	144102	X	144102	-0-	-0-	-0-	133703	3	382	4	N	9106	8875	1	17	8	1249
							10017	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ASSAULT LL 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		187396	-0-	187396	188486	1078	1	150744	3	N	14892	13761	1	267	8	941
							19193	4	16381	9							
06	0		225069	-0-	225069	413555	200699	3	2885	4	N	19532	19145	1	113	8	1215
							21485	9									
07	615364	X	201809	-0-	-413555	-0-	183910	3	176	4	N	16112	16428	1	45	8	854
							17723	9									
08	192169	X	175335	-0-	-16834	-0-	160992	3	14343	9	N	13039	12007	1	100	8	1786
09	185970	X	87464	-0-	-98506	-0-	81571	3	5893	9	N	5357	6806	1	16	8	321
10	192169	X	65843	-0-	-126326	-0-	59182	3	337	4	N	5749	4484	1	59	8	1527
							6324	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

05	0		119498	-0-	119498	161132	107848	3	11650	9	N	10591	10775	1	296	8	749
06	245819	X	84687	-0-	-161132	-0-	75381	3	9306	9	N	8460	8520	1	57	8	632
07	135718	X	90127	-0-	-45591	-0-	81364	3	65	4	N	7907	7884	1	27	8	628
							8698	9									
08	135718	X	74986	-0-	-60732	-0-	67800	3	7186	9	N	6533	6440	1	47	8	674
09	131340	X	34069	-0-	-97271	-0-	30626	3	3443	9	N	3130	3364	1	9	8	431
10	135718	X	56166	-0-	-79552	-0-	50849	3	639	4	N	4253	4383	1	106	8	195
							4678	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

05	70060	X	33390	-0-	-36670	-0-	32798	3	592	9	Y	538	287	1	33	8	448
06	67800	X	31620	-0-	-36180	-0-	31126	3	494	9	Y	449	546	1	12	8	339
07	70060	X	31410	-0-	-38650	-0-	30963	3	447	9	Y	406	406	1	6	8	333
08	70060	X	32003	-0-	-38057	-0-	31607	3	396	9	Y	360	289	1	15	8	389
09	67800	X	27233	-0-	-40567	-0-	26874	3	359	9	Y	326	310	1	4	8	401
10	70060	X	29946	-0-	-40114	-0-	29553	3	393	9	Y	357	327	1	34	8	397

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

05	118482	X	94674	-0-	-23808	-0-	87360	3	712	4	Y	6002	7089	1	71	8	395
							6602	9									
06	114660	X	84420	-0-	-30240	-0-	78621	3	5799	9	Y	5272	4955	1	25	8	687
07	118482	X	80129	-0-	-38353	-0-	74141	3	278	4	Y	5191	5073	1	13	8	792
							5710	9									
08	118482	X	70303	-0-	-48179	-0-	62186	3	3255	4	Y	4420	4455	1	28	8	729
							4862	9									
09	114660	X	75483	-0-	-39177	-0-	67296	3	1952	4	Y	5668	5692	1	10	8	695
							6235	9									
10	118482	X	81426	-0-	-37056	-0-	74080	3	1298	4	Y	5498	5619	1	63	8	511
							6048	9									

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

05	24428	X	21684	-0-	-2744	-0-	4519	3	15450	4	N	1559	1601	1			900
							1715	9									
06	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	2864	3	21300	4	N	1607	1807	1			700
							1768	9									
07	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	4798	3	18400	4	N	1479	1463	1			716
							1627	9									
08	24800	X	24264	-0-	-536	-0-	20225	3	2400	4	N	1490	1323	1			883
							1639	9									
09	24000	X	19178	-0-	-4822	-0-	16957	3	850	4	N	1246	1530	1			599
							1371	9									
10	24800	X	20595	-0-	-4205	-0-	19404	3	1191	9	N	1083	1113	1	3	8	566

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694 X	10532	-0-	-4162	-0-	9736	3	796	9	N	724	889	1			508
06	14700 X	12089	-0-	-2611	-0-	7298	3	4100	4	N	628	535	1			601
						691	9									
07	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	3843	3	5800	4	N	872	950	1			523
						959	9									
08	9610 X	4047	-0-	-5563	-0-	630	3	2910	4	N	461	567	1			417
						507	9									
09	9300 X	3476	-0-	-5824	-0-	281	3	2715	4	N	436	372	1			481
						480	9									
10	9610 X	4596	-0-	-5014	-0-	150	1	641	3	N	627	900	1			208
						3115	4	690	9							

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

05	11749 X	10300	-0-	-1449	-0-	547	1	8712	3	N	946	944	1			495
						1041	9									
06	10710 X	9371	-0-	-1339	-0-	8166	3	200	4	N	914	1129	1			280
						1005	9									
07	11067 X	9485	-0-	-1582	-0-	17	1	7978	3	N	945	516	1			709
						450	4	1040	9							
08	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	11504	3	1273	9	N	1157	1109	1			757
09	15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	14109	3	1507	9	N	1370	1519	1			608
*10	14936 X	14936	-0-	-0-	-0-	12369	3	800	4	N	1606	1708	1			506
						1767	9									

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

05	15438 X	10400	-0-	-5038	-0-	9049	3	1351	9	N	1228	1483	1			461
06	14940 X	8574	-0-	-6366	-0-	7746	3	828	9	N	753	723	1			491
07	15438 X	8071	-0-	-7367	-0-	7106	3	965	9	N	877	760	1			608
08	13640 X	7179	-0-	-6461	-0-	5791	3	600	4	N	716	753	1			571
						788	9									
09	11400 X	4063	-0-	-7337	-0-	3166	3	135	4	N	693	955	1			309
						762	9									
10	10385 X	4545	-0-	-5840	-0-	3807	3	738	9	N	671	757	1			223

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

05	31093 X	19281	-0-	-11812	-0-	17487	3	1794	9	N	1631	2090	1			559
06	30090 X	17992	-0-	-12098	-0-	16582	3	1410	9	N	1282	1031	1			810
07	21359 X	17317	-0-	-4042	-0-	15536	3	1781	9	N	1619	1586	1			843
08	20429 X	15103	-0-	-5326	-0-	9529	3	4335	4	N	1126	1417	1			552
						1239	9									
09	18750 X	11821	-0-	-6929	-0-	8015	3	2710	4	N	996	1046	1			502
						1096	9									
10	19282 X	14111	-0-	-5171	-0-	12524	3	1587	9	N	1443	1423	1			522

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38285 X	601	-0-	-37684	-0-	579	3	22	9	N	20	17	8			246
06	37050 X	209	-0-	-36841	-0-	209	3			N	-0-					246
07	38285 X	20804	-0-	-17481	-0-	18559	3	2245	9	N	2041	1684	1	1	8	602
08	38285 X	3367	-0-	-34918	-0-	2748	3	619	9	N	563	767	1			398
09	37050 X	2265	-0-	-34785	-0-	1768	3	497	9	N	452	388	1			462
10	38285 X	3250	-0-	-35035	-0-	2572	3	678	9	N	616	593	1			485

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

05	0	38047	-0-	38047	799768	35184	2	2863	9	N	2603	2915	1			253
06	0 W	31016	-0-	31016	830784	28181	2	2835	9	N	2577	2577	1			253
07	0 W	30553	-0-	30553	861337	27694	2	2859	9	N	2599	2149	1			703
08	0 W	30436	-0-	30436	891773	27321	2	3115	9	N	2832	2832	1			703
09	0 W	24607	-0-	24607	916380	22536	2	2071	9	N	1883	1883	1			703
10	0 W	27417	-0-	27417	943797	24606	2	2811	9	N	2555	2555	1			703

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10715 - 14827

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	214					214
06	SHUT IN	118484	-0-	118484	118484	105654	2	12830	9	N	11664	11664	1			214
07	SHUT IN	106619	-0-	106619	225103	95005	2	11614	9	N	10558	9853	1			919
08	SHUT IN	96109	-0-	96109	321212	86097	2	10012	9	N	9102	9102	1			919
09	SHUT IN	70203	-0-	70203	391415	63804	2	6399	9	N	5817	5817	1			919
10	SHUT IN	82581	-0-	82581	473996	74559	2	8022	9	N	7293	7293	1			919

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9900 - 14052

05	SHUT IN	55097	-0-	55097	125262	37595	2	17502	9	N	15911	15472	1			773
06	SHUT IN	34184	-0-	34184	159446	23647	2	10537	9	N	9579	9579	1			773
07	SHUT IN	33462	-0-	33462	192908	22632	2	10830	9	N	9845	9905	1			713
08	SHUT IN	45341	-0-	45341	238249	31284	2	14057	9	N	12779	12779	1			713
09	SHUT IN	17306	-0-	17306	255555	12939	2	4367	9	N	3970	3970	1			713
10	SHUT IN	12630	-0-	12630	268185	8672	2	3958	9	N	3598	3598	1			713

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
RIO GRANDE #1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 274334 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228

05	0 W	-0-	-0-	-0-	36419					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	36419					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	36419					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	36419					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	36419					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	36419					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 9A RRCID -> 125355 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3277

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

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	174	2	30	9	Y	27	28	1			9
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	151	2	30	9	Y	27	27	1			9
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	145	2	31	9	Y	28	25	1			12
08	186	#	156	-0-	-30	-0-	131	2	25	9	Y	23	27	1			8
09	180	#	175	-0-	-5	-0-	142	2	2	4	Y	28	27	1			9
							31	9									
10	186	#	140	-0-	-46	-0-	109	2	3	4	Y	25	27	1			7
							28	9									

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	348	2	30	9	Y	27	28	1			9
06	330	#	302	-0-	-28	-0-	272	2	30	9	Y	27	27	1			9
07	341	#	294	-0-	-47	-0-	263	2	31	9	Y	28	25	1			12
08	372	#	270	-0-	-102	-0-	245	2	25	9	Y	23	27	1			8
09	360	#	159	-0-	-201	-0-	125	2	3	4	Y	28	27	1			9
							31	9									
10	372	#	137	-0-	-235	-0-	105	2	4	4	Y	25	27	1			7
							28	9									

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2059	R	2059	-0-	-0-	-0-	2052	2	7	9	N	6					77
06	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	1719	2	3	9	N	3					80
07	1426	#	1174	-0-	-252	-0-	1171	2	3	9	N	3					83
08	2046	#	1595	-0-	-451	-0-	1592	2	3	9	N	3					86
09	1980	#	800	-0-	-1180	-0-	798	2	2	9	N	2					88
10	2046	#	1421	-0-	-625	-0-	1418	2	3	9	N	3					91

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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

*11	390 #	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-			176
*12	403 #	138	-0-	-265	-0-	138	2			N	-0-			176
*01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			176
*02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			176
*03	248 #	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-			176
*04	420 #	78	-0-	-342	-0-	78	2			N	-0-			176
*05	434 #	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-			176
*06	1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			176
*07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			176
*08	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			176
*09	1110 #	591	-0-	-519	-0-	591	2			N	-0-			176
10	1147 #	381	-0-	-766	-0-	381	2			N	-0-			176

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

05	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	273	2	1	9	N	1		95
06	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-		95
07	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	260	2	1	9	N	1		96
08	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-		96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	207	2	2	9	N	2		98
10	248 N	216	-0-	-32	B	-0-	216	2			N	-0-		98

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

05	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	465	2	17	9	N	15		178
06	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2			N	-0-	156 1	22
07	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			N	-0-		22
08	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-		22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-		22
10	434 N	380	-0-	-54	B	-0-	380	2			N	-0-		22

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

05	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-		-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-		-0-
10	124 N	101	-0-	-23	B	-0-	101	2			N	-0-		-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) //CONT.// 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	273 2	1 9	N	1			95
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			95
07	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	260 2	1 9	N	1			96
08	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 2		N	-0-			96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	227 N	209	-0-	-18 B	-0-	207 2	2 9	N	2			98
10	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216 2		N	-0-			98

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

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-
10	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

05	0	10	-0-	10	27	10 2	Y	-0-			-0-
06	0	11	-0-	11	38	11 2	Y	-0-			-0-
07	0	10	-0-	10	48	10 2	Y	-0-			-0-
08	58 N	10	-0-	-48	-0-	10 2	Y	-0-			-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	Y	-0-			-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	Y	-0-			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-				290
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-				290
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-				290
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-				290
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	N	2	190	1		102
10	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			N	-0-				102

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-				189
06	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	1858	3			N	-0-				189
07	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1852	3			N	-0-				189
08	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3			N	-0-				189
09	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	1587	3	2	9	N	2	124	1		67
10	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-				67

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
THREE RIVERS OPERATING CO II LLC 857759
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	155	1	1076	3	N	29					179
						32	9									
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	150	1	1429	3	N	93					272
						102	9									
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	155	1	1733	3	N	75					347
						83	9									
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	155	1	1477	3	N	44	1	8			390
						48	9									
09	1680 N	1543	-0-	-137	-0-	150	1	1332	3	N	55					445
						61	9									
*10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	155	1	741	3	N	33	347	1			131
						36	9									

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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1217	-0-	-302	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1127	-0-	-343	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1140	-0-	-379	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	1119	-0-	-51	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 X	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	4 X	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROWN-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 096145 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 2891 - 3078

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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

BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254267 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 3088

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 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
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA E WELL #: 1 RRCID -> 254920 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3090 - 3111

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

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

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 254922 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3098 - 3119

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - P/A 09-15-2014

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 254924 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3097 - 3112

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - P/A 09/09/2014

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC CITIES SERVICE AA WELL #: 3 RRCID -> 255166 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 3086 - 3109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2014 - P/A 10-16-2014

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

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-
10	14B2 EXT	-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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2014 - P/A 10-08-2014

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANITA WELL #: 4 RRCID -> 254278 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3104 - 3125

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 254282 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2994 - 3014

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

EHRIG, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254507 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3069 - 3091

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

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 254508 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3063 - 3085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEIDEL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 254513 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3024 - 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN B WELL #: 2 RRCID -> 254514 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 3035 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

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

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THORNBERRY 13A WELL #: 6 RRCID -> 254925 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 255168 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 2951 - 3016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

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

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	2		N	-0-		-0-
06	990 N	987	-0-	-3	-0-	986	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2		N	-0-		-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-		-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-		-0-
10	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1017	2	3 9	N	3	3 8	-0-

G-M (PENN.) //CONT.// 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	78	1	7230	2	N	-0-					-0-
06	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	68	1	9039	2	N	-0-					-0-
07	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	78	1	10448	2	N	-0-					-0-
08	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	68	1	9206	2	N	-0-					-0-
09	8160 X	7971	-0-	-189	-0-	65	1	7906	2	N	-0-					-0-
*10	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	78	1	9279	2	N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

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

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488 N	1084	-0-	-404	-0-	1065	2	19	9	N	17					115
06	1440 N	1161	-0-	-279	-0-	1114	2	47	9	N	43					158
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					158
09	2520	913	-0-	-1607	-0-	900	2	13	9	N	12	118	1			52
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					52

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

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

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

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

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					6
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1					7
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1					8
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					9
09	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	Y	1					10
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			4

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8					58
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9					67
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					71
08	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	4					75
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	26					101
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	80	1			57

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

05	930	N	623	-0-	-307	-0-	599	3	24	9	N	22					111
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					111
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1149	3	91	9	N	83					194
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	3	6	9	N	5					199
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	3	3	9	N	3					202
10	1240	N	354	-0-	-886	-0-	354	3			N	-0-					202

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

05	3100	N	3277	-0-	177	447	3062	3	215	9	N	195	181	1			196
06	3000	N	3135	-0-	135	582	2931	3	204	9	N	185	199	1			182
07	3189	X	2607	-0-	-582	-0-	2413	3	194	9	N	176	173	1			185
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3041	3	243	9	N	221	177	1			229
09	2430	X	2169	-0-	-261	-0-	2058	3	111	9	N	101	174	1			156
*10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2734	3	230	9	N	209	180	1			185

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BRECK OPERATING CORP. 089974
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1628	2	4	9	N	4					309
06	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1540	2	9	9	N	8					317
07	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1438	2	10	9	N	9					326
08	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1622	2	13	9	N	12					338
09	1560	N	1140	-0-	-420	-0-	1137	2	3	9	N	3					341
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1599	2	11	9	N	10					351

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

05	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-				174
06	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2			N	-0-				174
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-	146	1		28
08	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			N	-0-				28
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-				28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

05	285543	X	21631	-0-	-263912	-0-	21063	2	568	9	N	516	341	1		452
06	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	20085	2	448	9	N	407	681	1		178
07	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	20184	2	402	9	N	365	346	1		197
08	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	19039	2	326	9	N	296	174	1		319
*09	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18160	2	384	9	N	349	521	1		147
10	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT				147

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ENDURING FREEDOM WELL #: 2 RRCID -> 208614 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2370 - 2384

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

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
COLUMBIA 7 WELL #: 1 RRCID -> 230816 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 2336 - 2356

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

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 10 RRCID -> 255548 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2384 - 2398

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - PLUGGED 08/20/14

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
STOKER, MARY K. WELL #: 2 RRCID -> 149334 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 2821 PERF. N/A

05	310 #	213	-0-	-97	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
06	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
07	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
08	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
09	270 #	211	-0-	-59	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
10	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

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

REED WELL #: 3 RRCID -> 056320 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	12	-0-	-639	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	690	N	56	-0-	-634	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	300	N	24	-0-	-276	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	1			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	1			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	1			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	1			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	991	-0-	-89	-0-	991	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2		N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

05	558 N	305	-0-	-253	-0-	305	2		N	-0-			-0-
06	510 N	364	-0-	-146	-0-	364	2		N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
*10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-

OGDEN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 225838 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 1369 - 1418

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

05	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155	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

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-
10	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

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-
10	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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					21
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					21
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					21
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
FASKEN "22" STATE WELL #: 1RE RRCID -> 236582 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7480 - 7580

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

05	1147	#	143	-0-	-1004	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	990	#	894	-0-	-96	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	1023	#	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	1023	#	65	-0-	-958	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*09	2048	R	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
10	930	#	476	-0-	-454	-0-	476	2			N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 240656 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	43	1	41	2	N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	438	1	414	2	N	-0-					-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	1734	1	529	2	N	-0-					-0-
*10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1046	1	263	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	0 W	168	-0-	168	168	168	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	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

05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1130	3	220	9	Y	200	200	0					1
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	684	3	266	9	Y	242	242	0					1
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1630	3	146	9	Y	133	133	0					1
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2030	3	96	9	Y	87	87	0					1
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1598	3	81	9	Y	74	74	0					1
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT							1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T 13 RRCID -> 186966 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					6

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	4	1	2093	3	N	49	49	0			9
						54	9									
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	4	1	1885	3	N	43	43	0			9
						47	9									
07	1240 N	402	-0-	-838	-0-	1	1	391	3	N	9	9	0			9
						10	9									
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					9
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					9
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					9

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-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	7	7	8			-0-
10	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

05	837 N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	720 N	550	-0-	-170	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

05	4929 X	3126	-0-	-1803	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-
06	4770 X	3885	-0-	-885	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-
07	4464 X	3820	-0-	-644	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
08	4340 X	2921	-0-	-1419	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
09	3900 X	3463	-0-	-437	-0-	3463	3			Y	-0-					-0-
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	3			N	-0-					-0-
06	6960 X	6949	-0-	-11	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
07	7192 X	6583	-0-	-609	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
08	9982 X	6402	-0-	-3580	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
09	9660 X	6305	-0-	-3355	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
10	9982 X	7531	-0-	-2451	-0-	7531	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

05	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	3			Y	-0-					14
06	450	N	253	-0-	-197	-0-	252	3	1	9	Y	1					15
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	Y	3					18
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5					23
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1					24
10	465	N	151	-0-	-314	-0-	149	3	2	9	Y	2					26

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

05	2759	X	340	-0-	-2419	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

05	14B2 EXT		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-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

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GRAYBURG GAS UNIT XIII WELL #: 1 RRCID -> 036021 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

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

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					51
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					51
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					51
08	682	N	130	-0-	-552	-0-	130	2			N	-0-					51
09	600	N	121	-0-	-479	-0-	121	2			N	-0-					51
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					51

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
05	6152	X	1448	-0-	-4704	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	171	N	-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

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
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	589	N	140	-0-	-449	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	450	N	176	-0-	-274	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			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
05	899	N	226	-0-	-673	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	510	N	101	-0-	-409	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
YUCCA ENERGY, INC. //CONT.// 950335
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
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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					23
06	240	X	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					23
07	248	X	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					23
08	248	X	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					23
09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					23
*10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	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
05	310	X	56	-0-	-254	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	180	X	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	186	X	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*10	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	750	X	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	775	X	249	-0-	-526	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	775	X	449	-0-	-326	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	660	X	513	-0-	-147	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	682	X	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

05	9765	X	1357	-0-	-8408	-0-	1357	3			N	-0-					14
06	9450	X	3374	-0-	-6076	-0-	3374	3			N	-0-					14
07	9176	X	7982	-0-	-1194	-0-	7982	3			N	-0-					14
08	8525	X	7478	-0-	-1047	-0-	7478	3			N	-0-					14
09	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			N	-0-					14
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					14

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					80
06	660	X	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					80
07	713	X	539	-0-	-174	-0-	529	2	10	9	N	9					89
08	713	X	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					89
*09	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					89
*10	729	X	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	N	4					93

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

05	1488	X	1215	-0-	-273	-0-	1215	2			N	-0-					25
06	1350	X	1226	-0-	-124	-0-	1226	2			N	-0-					25
07	1364	X	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					25
08	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			N	-0-					25
09	1320	X	892	-0-	-428	-0-	878	2	14	9	N	13					38
10	1302	X	1171	-0-	-131	-0-	1170	2	1	9	N	1					39

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	372 N	110	-0-	-262	-0-	110	3			Y	-0-					13
06	450 N	253	-0-	-197	-0-	252	3	1	9	Y	1					14
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	Y	3					17
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5					22
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1					23
10	434 N	151	-0-	-283	-0-	149	3	2	9	Y	2					25

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

05	3038 X	989	-0-	-2049	-0-	989	3			Y	-0-					13
06	2940 X	2265	-0-	-675	-0-	2264	3	1	9	Y	1					14
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4435	3	1	9	Y	1					15
08	3131 X	2743	-0-	-388	-0-	2736	3	7	9	Y	6					21
09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	3	1	9	Y	1					22
10	3131 X	1341	-0-	-1790	-0-	1339	3	2	9	Y	2					24

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	988	-0-	-2143	-0-	988	3			Y	-0-					14
06	3030	X	2263	-0-	-767	-0-	2263	3			Y	-0-					14
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4434	3	3	9	Y	3					17
08	3534	X	2743	-0-	-791	-0-	2737	3	6	9	Y	5					22
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					22
10	3534	X	1340	-0-	-2194	-0-	1338	3	2	9	Y	2					24

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

05	279	#	192	-0-	-87	B	-621	192	3			Y	-0-				-0-
06	240	#	251	-0-	11	B	-610	251	3			Y	-0-				-0-
07	0	#	196	-0-	196	B	-414	196	3			Y	-0-				-0-
08	248	#	264	-0-	16	B	-398	264	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-251	CANCELLED UNDERAGE ->			-147								
09	240	#	207	-0-	-33	B	-284	207	3			Y	-0-				-0-
10	248	#	190	-0-	-58	B	-342	190	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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BROCK, J. 095367
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

05	837	#	884	-0-	47	B	-324	884	2			N	-0-				-0-
06	840	#	864	-0-	24	B	-300	864	2			N	-0-				-0-
07	868	#	838	-0-	-30	B	-330	838	2			N	-0-				-0-
08	899	#	875	-0-	-24	B	-354	875	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-138	CANCELLED UNDERAGE ->			-216								
09	870	#	862	-0-	-8	B	-146	862	2			N	-0-				-0-
10	899	#	880	-0-	-19	B	-165	880	2			N	-0-				-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

05	236	R	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-				-0-
06	230	R	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-				-0-
07	223	R	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-				-0-
08	234	R	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	230	R	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-				-0-
*10	235	R	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-				-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BROCK, J. //CONT.// 095367
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 #	59	-0-	-3 B	-64	59	2		N	-0-			-0-
06	60 #	58	-0-	-2 B	-66	58	2		N	-0-			-0-
07	62 #	56	-0-	-6 B	-72	56	2		N	-0-			-0-
08	62 #	58	-0-	-4 B	-76	58	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32	CANCELLED UNDERAGE ->		-44						
09	60 #	57	-0-	-3 B	-35	57	2		N	-0-			-0-
10	62 #	59	-0-	-3 B	-38	59	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

05	217 #	190	-0-	-27 B	-165	190	3		Y	-0-			-0-
06	210 #	191	-0-	-19 B	-184	191	3		Y	-0-			-0-
07	217 #	188	-0-	-29 B	-213	188	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	168	-0-	-18 B	-231	168	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-197	CANCELLED UNDERAGE ->		-34						
09	180 #	102	-0-	-78 B	-275	102	3		Y	-0-			-0-
10	186 #	130	-0-	-56 B	-331	130	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

05	992 #	518	-0-	-474 B	-1292	518	2		Y	-0-			-0-
06	900 #	635	-0-	-265 B	-1557	635	2		Y	-0-			-0-
07	899 #	479	-0-	-420 B	-1977	479	3		Y	-0-			-0-
08	899 #	687	-0-	-212 B	-2189	687	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2101	CANCELLED UNDERAGE ->		-88						
09	630 #	820	-0-	190 B	-1911	820	3		Y	-0-			-0-
10	651 #	750	-0-	99 B	-1812	750	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7271				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7271				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7271				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7271				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-7271						
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3373				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3373				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3373				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3373				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->		-3369						
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-4				N	NO RPT			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-37702				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-37702				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37702				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37702				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-37702						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-240				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-240				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-240				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-240				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-240						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

05	9 #	2	-0-	-7 B	-3756	2	3		Y	-0-			-0-
06	9 #	3	-0-	-6 B	-3762	3	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	281	-0-	281 B	-3481	281	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	414	-0-	414 B	-3067	414	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-288		CANCELLED UNDERAGE ->		-2779						
09	T. A.	436	-0-	436 B	148	436	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	148				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-1909				Y	-0-			-0-
06	690 #	71	-0-	-619 B	-2528	71	3		Y	-0-			-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496 B	-3024				Y	-0-			-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496 B	-3520				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2730		CANCELLED UNDERAGE ->		-790						
09	270 #	-0-	-0-	-270 B	-3000				Y	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-3062				Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4 #	-0-	-0-	-4 B	-4			Y	-0-			-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8 B	-12			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-12			Y	NO RPT			-0-

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -244												
09	14B2 EXT	43	-0-	43 B	43	43	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	43			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

05	1829 #	42	-0-	-1787 B	-4567	42	3			N	-0-			-0-
06	1770 #	662	-0-	-1108 B	-5675	534	3	128	9	N	116	52	1	64
07	1457 #	794	-0-	-663 B	-6338	727	3	67	9	N	61	78	1	47
08	1457 #	761	-0-	-696 B	-7034	683	3	78	9	N	71	69	1	49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6373 CANCELLED UNDERAGE -> -661														
09	660 #	874	-0-	214 B	-6159	796	3	78	9	N	71	69	1	51
10	806 #	838	-0-	32 B	-6127	764	3	74	9	N	67	76	1	42

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

05	806 #	689	-0-	-117 B	-621	685	3	4	9	N	4	234
06	750 #	656	-0-	-94 B	-715	655	3	1	9	N	1	235
07	775 #	646	-0-	-129 B	-844	642	3	4	9	N	4	239
08	775 #	678	-0-	-97 B	-941	675	3	3	9	N	3	242
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -810 CANCELLED UNDERAGE -> -131												
09	660 #	736	-0-	76 B	-734	736	3			N	-0-	242
10	682 #	615	-0-	-67 B	-801	612	3	3	9	N	3	245

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2580 R	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	1953 R	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2482 R	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	2573 #	2047	-0-	-526 B	-526	2047	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -526																
09	2490 #	1664	-0-	-826 B	-1352	1664	3			N	-0-					-0-
10	2573 #	1656	-0-	-917 B	-2269	1656	1			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

05	1085 #	373	-0-	-712 B	-2279	373	3			N	-0-					44
06	1020 #	406	-0-	-614 B	-2893	406	3			N	-0-					44
07	930 #	933	-0-	3 B	-2890	933	3			N	-0-					44
08	744 #	954	-0-	210 B	-2680	954	3			N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2334 CANCELLED UNDERAGE -> -346																
09	390 #	830	-0-	440 B	-1894	830	3			N	-0-					44
10	930 #	594	-0-	-336 B	-2230	594	1			N	-0-					44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

05	744 #	734	-0-	-10 B	-844	717	3	17	9	N	15					81
06	720 #	721	-0-	1 B	-843	709	3	12	9	N	11					92
07	713 #	680	-0-	-33 B	-876	668	3	12	9	N	11					103
08	744 #	651	-0-	-93 B	-969	640	3	11	9	N	10					113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -520 CANCELLED UNDERAGE -> -449																
09	720 #	632	-0-	-88 B	-608	617	3	15	9	N	14					127
10	744 #	413	-0-	-331 B	-939	412	1	1	9	N	1					128

UNIVERSITY -19- WELL #: 1 RRCID -> 039529 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

05	868 #	92	-0-	-776 B	-3402	80	2	12	9	N	11					159
06	510 #	87	-0-	-423 B	-3825	70	2	17	9	N	15					174
07	403 #	107	-0-	-296 B	-4121	90	2	17	9	N	15					189
08	403 #	68	-0-	-335 B	-4456	54	2	14	9	N	13					202
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2486 CANCELLED UNDERAGE -> -1970																
*09	390 #	22	-0-	-368 B	-2854	10	2	12	9	N	11					216
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2854					N	NO RPT					216

TACOR RESOURCES INC 834330
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	620 #	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	600 #	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	744 #	269	-0-	-475	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	744 #	576	-0-	-168	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	600 #	414	-0-	-186	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	620 #	401	-0-	-219	-0-	401	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

05	1395 #	1195	-0-	-200	-0-	1186	2	9	9	N	8					78
06	1260 #	794	-0-	-466	-0-	783	2	11	9	N	10					88
07	1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	1436	2	19	9	N	17					105
08	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1255	2	28	9	N	25					130
09	1170 #	1036	-0-	-134	-0-	1027	2	9	9	N	8					138
10	1457 #	269	-0-	-1188	-0-	268	2	1	9	N	1					139

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

05	1457 X	259	-0-	-1198	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ATOKA) //CONT.// 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABRE OPERATING, INC. 742261
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1449	-0-	-1124	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2323	-0-	-227	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	291	-0-	-391	-0-	192	4	99	9	N	90	165	1			228
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	315	3	54	9	N	49					277
07	868	N	385	-0-	-483	-0-	333	3	52	9	N	47					324
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	374	3	64	9	N	58					382
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	439	3	68	9	N	62					444
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	845	3	66	9	N	60					504

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAIRD OPERATING, LLC 123132
REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		437	-0-	437	437	437	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4612	-0-	4612	5049	4612	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3462	-0-	3462	8511	3462	3			N	-0-					-0-
08	12254	X	3743	-0-	-8511	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
09	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	2040	-0-	-2734	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

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
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5319	-0-	-231	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5530	-0-	-230	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5664	-0-	-288	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	14083	-0-	-437	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14501	-0-	-720	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14531	-0-	-690	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13407	-0-	-1323	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13718	-0-	-1162	-0-	13718	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	12575	-0-	-476	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12276	-0-	-324	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12644	-0-	-314	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	12577	-0-	-257	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	12098	-0-	-322	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12500	-0-	-179	-0-	12500	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2605	-0-	-464	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2433	-0-	-537	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
*10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

05	13268	X	12824	-0-	-444	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12237	-0-	-543	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12782	-0-	-269	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
*08	12834	X	12598	-0-	-236	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
*09	12420	X	12338	-0-	-82	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	12563	-0-	-271	-0-	12563	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

05	28458	X	27924	-0-	-534	-0-	27924	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	26901	-0-	-309	-0-	26901	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	27101	-0-	-1016	-0-	27101	2			N	-0-					-0-
08	27156	X	26295	-0-	-861	-0-	26295	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	25887	-0-	-393	-0-	25887	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	26458	-0-	-698	-0-	26458	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

05	5425	X	1622	-0-	-3803	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3433	-0-	-1817	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
08	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
09	20732	X	20732	-0-	-0-	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
*10	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

05	775	N	118	-0-	-657	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

05	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
06	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13612	-0-	-431	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	14637	-0-	-150	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13409	-0-	-901	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	14322	-0-	-465	-0-	14322	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

05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	870	N	118	-0-	-752	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933	3		N	-0-			-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
08	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
*10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

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-
10	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

05	2294 N	1063	-0-	-1231	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
06	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
09	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
*10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

05	20670 X	20670	-0-	-0-	-0-	20670	3		N	-0-			-0-
06	20700 X	16861	-0-	-3839	-0-	16861	3		N	-0-			-0-
07	21390 X	19815	-0-	-1575	-0-	19815	3		N	-0-			-0-
08	21390 X	20572	-0-	-818	-0-	20572	3		N	-0-			-0-
09	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	20524	3		N	-0-			-0-
10	20677 X	20258	-0-	-419	-0-	20258	3		N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

05	T. A.	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	T. A.	686	-0-	686	686	686	3		N	-0-			-0-
07	T. A.	12	-0-	12	698	12	3		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	698				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	698				N	-0-			-0-
*10	698 X	-0-	-0-	-698	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

05	31888	X	31888	-0-	-0-	-0-	31888	3			N	-0-					-0-
06	33090	X	29807	-0-	-3283	-0-	29807	3			N	-0-					-0-
07	34193	X	33323	-0-	-870	-0-	33323	3			N	-0-					-0-
08	33759	X	31361	-0-	-2398	-0-	31361	3			N	-0-					-0-
09	31500	X	30804	-0-	-696	-0-	30804	3			N	-0-					-0-
10	33325	X	31829	-0-	-1496	-0-	31829	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	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

05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
*10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

05	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
06	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	2			N	-0-					-0-
07	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	17895	-0-	-395	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	16649	-0-	-1051	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	18116	-0-	-50	-0-	18116	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

05	13516	X	6003	-0-	-7513	-0-	6003	4			N	-0-					-0-
06	13080	X	9336	-0-	-3744	-0-	9336	3			N	-0-					-0-
07	13547	X	9846	-0-	-3701	-0-	9846	3			N	-0-					-0-
08	13547	X	10211	-0-	-3336	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
09	13110	X	10089	-0-	-3021	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
*10	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	14618	-0-	11518	11518	14618	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	25026	-0-	22026	33544	25026	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	18850	-0-	15750	49294	18850	3			N	-0-					-0-
08	61355	X	12061	-0-	-49294	-0-	12061	3			N	-0-					-0-
09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
*10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136865	X	126580	-0-	-10285	-0-	126571	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	132420	X	104575	-0-	-27845	-0-	104571	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	136834	X	133156	-0-	-3678	-0-	133147	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	126825	X	126825	-0-	-0-	-0-	126816	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	124200	X	123981	-0-	-219	-0-	123981	3			N	-0-					-0-
10	133145	X	124498	-0-	-8647	-0-	124476	3	22	9	N	20	20	8			-0-

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
05	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41571	X	33565	-0-	-8006	-0-	33565	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	27457	-0-	-12773	-0-	27457	2			N	-0-					-0-
07	40486	X	32956	-0-	-7530	-0-	32956	2			N	-0-					-0-
08	39773	X	33818	-0-	-5955	-0-	33818	2			N	-0-					-0-
09	38490	X	26640	-0-	-11850	-0-	26640	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	32948	-0-	-625	-0-	32948	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	44	-0-	-1971	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	4	-0-	-1946	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26882	X	26882	-0-	-0-	-0-	26882	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	25423	-0-	-407	-0-	25423	2			N	-0-					-0-
07	26691	X	26347	-0-	-344	-0-	26347	2			N	-0-					-0-
08	26877	X	26509	-0-	-368	-0-	26509	2			N	-0-					-0-
09	26010	X	25280	-0-	-730	-0-	25280	2			N	-0-					-0-
10	26877	X	26264	-0-	-613	-0-	26264	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46717	X	43289	-0-	-3428	-0-	43289	2			N	-0-					-0-
06	45360	X	41937	-0-	-3423	-0-	41937	2			N	-0-					-0-
07	46872	X	43442	-0-	-3430	-0-	43442	2			N	-0-					-0-
08	45198	X	42552	-0-	-2646	-0-	42552	2			N	-0-					-0-
09	43380	X	40426	-0-	-2954	-0-	40426	2			N	-0-					-0-
10	43431	X	39073	-0-	-4358	-0-	39073	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	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

05	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	21655	2			N	-0-					-0-
06	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	20925	2			N	-0-					-0-
07	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
08	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	21592	2			N	-0-					-0-
09	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
*10	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

05	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	22290	2			N	-0-					-0-
06	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	20393	2			N	-0-					-0-
07	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	21423	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	21388	-0-	-901	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	18937	-0-	-2633	-0-	18937	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	7012	-0-	-15277	-0-	7012	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

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-
10	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

05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8804	-0-	-248	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8849	-0-	-48	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8393	-0-	-217	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8231	-0-	-666	-0-	8231	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

05	54002	X	51788	-0-	-2214	-0-	51788	2			N	-0-					-0-
06	52260	X	47772	-0-	-4488	-0-	47772	2			N	-0-					-0-
07	53723	X	50981	-0-	-2742	-0-	50981	2			N	-0-					-0-
08	53723	X	51380	-0-	-2343	-0-	51380	2			N	-0-					-0-
09	51600	X	46695	-0-	-4905	-0-	46695	2			N	-0-					-0-
10	51801	X	48451	-0-	-3350	-0-	48451	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

05	37944	X	36869	-0-	-1075	-0-	36869	2			N	-0-					-0-
06	36720	X	36695	-0-	-25	-0-	36695	2			N	-0-					-0-
07	38712	X	38712	-0-	-0-	-0-	38712	2			N	-0-					-0-
08	39776	X	39776	-0-	-0-	-0-	39776	2			N	-0-					-0-
09	36692	X	36692	-0-	-0-	-0-	36692	2			N	-0-					-0-
10	36549	X	35653	-0-	-896	-0-	35653	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
06	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
*10	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	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

05	27094	X	25824	-0-	-1270	-0-	25824	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	25867	-0-	-353	-0-	25867	2			N	-0-					-0-
07	27094	X	26863	-0-	-231	-0-	26863	2			N	-0-					-0-
08	27528	X	26314	-0-	-1214	-0-	26314	2			N	-0-					-0-
09	26640	X	24886	-0-	-1754	-0-	24886	2			N	-0-					-0-
10	26877	X	25982	-0-	-895	-0-	25982	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50406 X	46275	-0-	-4131	-0-	46275	2			N	-0-					-0-
06	48570 X	43888	-0-	-4682	-0-	43888	2			N	-0-					-0-
07	48174 X	45553	-0-	-2621	-0-	45553	2			N	-0-					-0-
08	48174 X	45673	-0-	-2501	-0-	45673	2			N	-0-					-0-
09	45960 X	41371	-0-	-4589	-0-	41371	2			N	-0-					-0-
10	46283 X	40914	-0-	-5369	-0-	40914	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

05	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
06	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
07	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
08	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
09	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
*10	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

05	15345 X	15172	-0-	-173	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
06	14730 X	14580	-0-	-150	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
07	15438 X	15164	-0-	-274	-0-	15164	2			N	-0-					-0-
08	15438 X	13858	-0-	-1580	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
09	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
10	15159 X	13749	-0-	-1410	-0-	13749	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

05	1426 X	27	-0-	-1399	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	4416	-0-	1316	1316	4416	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	5437	-0-	2337	3653	5437	2			N	-0-					-0-
09	9113 X	5460	-0-	-3653	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
*10	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

05	63085 X	60555	-0-	-2530	-0-	60555	2			N	-0-					-0-
06	60660 X	57974	-0-	-2686	-0-	57974	2			N	-0-					-0-
07	63154 X	63154	-0-	-0-	-0-	63154	2			N	-0-					-0-
08	63154 X	63154	-0-	-0-	-0-	63154	2			N	-0-					-0-
09	63154 X	63154	-0-	-0-	-0-	63154	2			N	-0-					-0-
*10	64276 X	64276	-0-	-0-	-0-	64276	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

05	90737 X	86178	-0-	-4559	-0-	86178	2			N	-0-					-0-
06	87810 X	74628	-0-	-13182	-0-	74628	2			N	-0-					-0-
07	90737 X	87321	-0-	-3416	-0-	87321	2			N	-0-					-0-
08	88009 X	87137	-0-	-872	-0-	87137	2			N	-0-					-0-
09	85413 X	85413	-0-	-0-	-0-	85413	2			N	-0-					-0-
10	87327 X	86364	-0-	-963	-0-	86364	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. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	48	-0-	-541	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	480	N	132	-0-	-348	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

05	18600	X	17110	-0-	-1490	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
06	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	16798	-0-	-1957	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	16483	-0-	-2272	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	16505	-0-	-2035	-0-	16505	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	17331	-0-	-1827	-0-	17331	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

05	124186	X	117623	-0-	-6563	-0-	117623	2			N	-0-					-0-
06	120990	X	118345	-0-	-2645	-0-	118345	2			N	-0-					-0-
07	125023	X	122723	-0-	-2300	-0-	122723	2			N	-0-					-0-
08	124651	X	118685	-0-	-5966	-0-	118685	2			N	-0-					-0-
09	119430	X	116554	-0-	-2876	-0-	116554	2			N	-0-					-0-
10	122729	X	120425	-0-	-2304	-0-	120425	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

05	28923	X	27712	-0-	-1211	-0-	27712	2			N	-0-					-0-
06	27990	X	25713	-0-	-2277	-0-	25713	2			N	-0-					-0-
07	30157	X	30157	-0-	-0-	-0-	30157	2			N	-0-					-0-
08	29919	X	29919	-0-	-0-	-0-	29919	2			N	-0-					-0-
09	28765	X	28765	-0-	-0-	-0-	28765	2			N	-0-					-0-
10	29760	X	28922	-0-	-838	-0-	28922	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

05	42098	X	40452	-0-	-1646	-0-	40452	2			N	-0-					-0-
06	40050	X	34660	-0-	-5390	-0-	34660	2			N	-0-					-0-
07	41385	X	38483	-0-	-2902	-0-	38483	2			N	-0-					-0-
08	40765	X	40279	-0-	-486	-0-	40279	2			N	-0-					-0-
09	40395	X	40395	-0-	-0-	-0-	40395	2			N	-0-					-0-
10	40455	X	39798	-0-	-657	-0-	39798	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

05	28644	X	28269	-0-	-375	-0-	28269	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	26838	-0-	-882	-0-	26838	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	28019	-0-	-532	-0-	28019	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	27722	-0-	-829	-0-	27722	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	27094	-0-	-536	-0-	27094	2			N	-0-					-0-
10	28272	X	25475	-0-	-2797	-0-	25475	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7566	-0-	-401	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7455	-0-	-135	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7664	-0-	-86	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
08	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7403	-0-	-67	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7637	-0-	-82	-0-	7637	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

05	27094	X	25484	-0-	-1610	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	24814	-0-	-1406	-0-	24814	2			N	-0-					-0-
07	27094	X	16243	-0-	-10851	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	17265	-0-	-12123	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	9881	-0-	-18559	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	9456	-0-	-16181	-0-	9456	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	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

05	16337	X	14035	-0-	-2302	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	12800	-0-	-2920	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	12826	-0-	-2953	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	12713	-0-	-2260	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	8822	-0-	-5278	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13144	-0-	-899	-0-	13144	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

05	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	854	-0-	-256	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	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

05	379787	X	74512	-0-	-305275	-0-	74512	2			N	-0-					-0-
06	107730	X	105948	-0-	-1782	-0-	105948	2			N	-0-					-0-
07	111631	X	105537	-0-	-6094	-0-	105537	2			N	-0-					-0-
08	111631	X	109173	-0-	-2458	-0-	109173	2			N	-0-					-0-
09	108030	X	105546	-0-	-2484	-0-	105546	2			N	-0-					-0-
*10	110443	X	110443	-0-	-0-	-0-	110443	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76772	X	19271	-0-	-57501	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	17986	-0-	-2114	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
07	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	21013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	20863	X	20508	-0-	-355	-0-	20508	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	19808	-0-	-382	-0-	19808	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	19976	-0-	-1042	-0-	19976	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

05	64803	X	16165	-0-	-48638	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	16417	-0-	-893	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	16818	-0-	-1069	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
08	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
09	24346	X	24346	-0-	-0-	-0-	24346	2			N	-0-					-0-
*10	24154	X	24154	-0-	-0-	-0-	24154	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

05	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
06	9450	X	9212	-0-	-238	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
07	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	3			N	-0-					-0-
08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	3			N	-0-					-0-
09	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	3			N	-0-					-0-
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

05	62899	X	-0-	-0-	-62899	-0-					N	-0-					-0-
06	61620	X	52117	-0-	-9503	-0-	52117	3			N	-0-					-0-
07	70569	X	70569	-0-	-0-	-0-	70569	3			N	-0-					-0-
08	67859	X	65965	-0-	-1894	-0-	65965	3			N	-0-					-0-
09	65670	X	58430	-0-	-7240	-0-	58430	3			N	-0-					-0-
10	67859	X	NO RPT	-0-	-67859	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27497	X	-0-	-0-	-27497	-0-					N	-0-					-0-
06	26430	X	23949	-0-	-2481	-0-	23949	3			N	-0-					-0-
07	27759	X	27759	-0-	-0-	-0-	27759	3			N	-0-					-0-
08	27094	X	25652	-0-	-1442	-0-	25652	3			N	-0-					-0-
09	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	26403	3			N	-0-					-0-
10	27094	X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3852	-0-	752	752	3852	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3166	-0-	166	918	3166	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	56606	X	-0-	-0-	-56606	-0-					N	-0-					-0-
06	54780	X	50277	-0-	-4503	-0-	50277	3			N	-0-					-0-
07	56606	X	52625	-0-	-3981	-0-	52625	3			N	-0-					-0-
08	56513	X	49509	-0-	-7004	-0-	49509	3			N	-0-					-0-
09	54690	X	38409	-0-	-16281	-0-	38409	3			N	-0-					-0-
10	52638	X	NO RPT	-0-	-52638	-0-					N	NO RPT					-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
05	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
06	11730	X	11070	-0-	-660	-0-	11070	3			N	-0-					-0-
07	34433	X	34433	-0-	-0-	-0-	34433	3			N	-0-					-0-
08	29516	X	29516	-0-	-0-	-0-	29516	3			N	-0-					-0-
09	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	26062	3			N	-0-					-0-
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					-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
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

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-
10	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

05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5524	-0-	-86	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3747	-0-	-2050	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5665	-0-	-132	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5424	-0-	-156	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5564	-0-	-171	-0-	5564	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

05	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9485	-0-	-775	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10233	-0-	-369	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9964	-0-	-638	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9651	-0-	-219	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	4855	-0-	-5375	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

05	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4752	-0-	1752	1752	4752	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2696	-0-	-404	1348	2696	2			N	-0-					-0-
08	1666	N	318	-0-	-1348	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	2300	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2		N	-0-			-0-
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2		N	-0-			-0-
07	868 N	761	-0-	-107	-0-	761	2		N	-0-			-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
10	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	2		N	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

05	DLQ G-10	10848	-0-	10848	44164	10848	2		N	-0-			-0-
06	54886 X	10722	-0-	-44164	-0-	10722	2		N	-0-			-0-
07	11811 X	11493	-0-	-318	-0-	11493	2		N	-0-			-0-
08	11625 X	9163	-0-	-2462	-0-	9163	2		N	-0-			-0-
09	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2		N	-0-			-0-
10	11501 X	9234	-0-	-2267	-0-	9234	2		N	-0-			-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

05	DLQ G-10	14182	-0-	14182	110613	14182	2		N	-0-			-0-
06	110772 X	159	-0-	-110613	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	35123 X	7648	-0-	-27475	-0-	7648	2		N	-0-			-0-
08	35123 X	6040	-0-	-29083	-0-	6040	2		N	-0-			-0-
09	33990 X	5850	-0-	-28140	-0-	5850	2		N	-0-			-0-
10	14167 X	5143	-0-	-9024	-0-	5143	2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

05	DLQ G-10	20201	-0-	20201	75762	20201	2		N	-0-			-0-
06	94511 X	18749	-0-	-75762	-0-	18749	2		N	-0-			-0-
07	20522 X	16692	-0-	-3830	-0-	16692	2		N	-0-			-0-
08	20522 X	16140	-0-	-4382	-0-	16140	2		N	-0-			-0-
09	19560 X	13089	-0-	-6471	-0-	13089	2		N	-0-			-0-
10	20212 X	10499	-0-	-9713	-0-	10499	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

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. //CONT.// 483440
SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

05	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	3			N	-0-					-0-
06	13800	X	13332	-0-	-468	-0-	13332	3			N	-0-					-0-
07	13857	X	13765	-0-	-92	-0-	13765	3			N	-0-					-0-
08	13857	X	13811	-0-	-46	-0-	13811	3			N	-0-					-0-
09	13320	X	13309	-0-	-11	-0-	13309	3			N	-0-					-0-
10	13764	X	13704	-0-	-60	-0-	13704	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	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

05	26846	X	23904	-0-	-2942	-0-	686	1	23218	2	N	-0-					-0-
06	25980	X	22332	-0-	-3648	-0-	810	1	21522	2	N	-0-					-0-
07	26846	X	24807	-0-	-2039	-0-	904	1	23903	2	N	-0-					-0-
08	26752	X	26752	-0-	-0-	-0-	888	1	25864	2	N	-0-					-0-
09	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	823	1	23997	2	N	-0-					-0-
10	24800	X	23747	-0-	-1053	-0-	966	1	22781	2	N	-0-					-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

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

SABRE OPERATING, INC. 742261
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2697	X	2246	-0-	-451	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4316	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	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

05	DLQ G-10		578	-0-	578	2030	578	2			N	-0-					-0-
06	3131	X	1101	-0-	-2030	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	992	X	556	-0-	-436	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	589	X	64	-0-	-525	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	246	-0-	-864	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	558	N	184	-0-	-374	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

05	DLQ G-10		22455	-0-	22455	82701	22455	2			N	-0-					-0-
06	104120	X	21419	-0-	-82701	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
07	21682	X	21682	-0-	-0-	-0-	21682	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	16577	-0-	-5433	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	20723	-0-	-997	-0-	20723	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	21294	-0-	-1150	-0-	21294	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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-
10	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

05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	78436 X	78436	-0-	-0-	-0-	78436	2		N	-0-			-0-
06	73650 X	72238	-0-	-1412	-0-	72238	2		N	-0-			-0-
07	79244 X	79244	-0-	-0-	-0-	79244	2		N	-0-			-0-
08	82026 X	77107	-0-	-4919	-0-	77107	2		N	-0-			-0-
09	79380 X	73968	-0-	-5412	-0-	73968	2		N	-0-			-0-
10	79236 X	75021	-0-	-4215	-0-	75021	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

05	106485 X	104472	-0-	-2013	-0-	104472	2		N	-0-			-0-
06	103050 X	97166	-0-	-5884	-0-	97166	2		N	-0-			-0-
07	106485 X	106087	-0-	-398	-0-	106087	2		N	-0-			-0-
08	105679 X	105069	-0-	-610	-0-	105069	2		N	-0-			-0-
09	102270 X	99781	-0-	-2489	-0-	99781	2		N	-0-			-0-
10	105679 X	104370	-0-	-1309	-0-	104370	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

05	80724 X	74751	-0-	-5973	-0-	74751	2		N	-0-			-0-
06	77760 X	57241	-0-	-20519	-0-	57241	2		N	-0-			-0-
07	79422 X	78415	-0-	-1007	-0-	78415	2		N	-0-			-0-
08	78678 X	75694	-0-	-2984	-0-	75694	2		N	-0-			-0-
09	76140 X	67178	-0-	-8962	-0-	67178	2		N	-0-			-0-
10	78430 X	74618	-0-	-3812	-0-	74618	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
08	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
*10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

05	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2		N	-0-			-0-
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2		N	-0-			-0-
07	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2		N	-0-			-0-
08	7440 X	7348	-0-	-92	-0-	7348	2		N	-0-			-0-
09	7200 X	7023	-0-	-177	-0-	7023	2		N	-0-			-0-
10	7440 X	7257	-0-	-183	-0-	7257	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2565	-0-	-45	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2637	-0-	-29	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2555	-0-	-142	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2541	-0-	-39	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

05	47337	X	37986	-0-	-9351	-0-	37986	2			N	-0-					-0-
06	35451	X	35451	-0-	-0-	-0-	35451	2			N	-0-					-0-
07	39052	X	39052	-0-	-0-	-0-	39052	2			N	-0-					-0-
08	37975	X	24004	-0-	-13971	-0-	24004	2			N	-0-					-0-
09	36750	X	25469	-0-	-11281	-0-	25469	2			N	-0-					-0-
10	39060	X	33632	-0-	-5428	-0-	33632	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1086	-0-	-371	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5228	-0-	2128	2128	5228	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

05	115413	X	100517	-0-	-14896	-0-	100510	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	111420	X	97399	-0-	-14021	-0-	97397	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	117893	X	113933	-0-	-3960	-0-	113918	3	15	9	N	14	14	8			-0-
08	117893	X	117509	-0-	-384	-0-	117509	3			N	-0-					-0-
09	114902	X	114902	-0-	-0-	-0-	114902	3			N	-0-					-0-
*10	118109	X	118109	-0-	-0-	-0-	118109	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

05	23033	X	22701	-0-	-332	-0-	22701	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	21823	-0-	-407	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
07	22909	X	22427	-0-	-482	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	22397	-0-	-202	-0-	22397	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	21755	-0-	-115	-0-	21755	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	22455	-0-	-144	-0-	22455	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2		N	-0-			-0-
06	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2		N	-0-			-0-
07	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2		N	-0-			-0-
08	7285 X	6930	-0-	-355	-0-	6930	2		N	-0-			-0-
09	6930 X	6700	-0-	-230	-0-	6700	2		N	-0-			-0-
10	6944 X	6890	-0-	-54	-0-	6890	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

05	23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	23742	2		N	-0-			-0-
06	21450 X	18639	-0-	-2811	-0-	18639	2		N	-0-			-0-
07	22754 X	21228	-0-	-1526	-0-	21228	2		N	-0-			-0-
08	23622 X	21624	-0-	-1998	-0-	21624	2		N	-0-			-0-
09	22860 X	20944	-0-	-1916	-0-	20944	2		N	-0-			-0-
10	23622 X	21727	-0-	-1895	-0-	21727	2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

05	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2		N	-0-			-0-
06	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2		N	-0-			-0-
07	9424 X	9118	-0-	-306	-0-	9118	2		N	-0-			-0-
08	11005 X	9704	-0-	-1301	-0-	9704	2		N	-0-			-0-
09	10650 X	8388	-0-	-2262	-0-	8388	2		N	-0-			-0-
10	9672 X	8338	-0-	-1334	-0-	8338	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

05	64665 X	15363	-0-	-49302	-0-	15363	2		N	-0-			-0-
06	17310 X	16648	-0-	-662	-0-	16648	2		N	-0-			-0-
07	17887 X	16142	-0-	-1745	-0-	16142	2		N	-0-			-0-
08	17887 X	16664	-0-	-1223	-0-	16664	2		N	-0-			-0-
09	16650 X	15968	-0-	-682	-0-	15968	2		N	-0-			-0-
10	17205 X	16782	-0-	-423	-0-	16782	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

05	T. A.	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	T. A.	667	-0-	667	667	667	3		N	-0-			-0-
07	T. A.	341	-0-	341	1008	341	3		N	-0-			-0-
08	T. A.	381	-0-	381	1389	381	3		N	-0-			-0-
09	T. A.	213	-0-	213	1602	213	3		N	-0-			-0-
*10	1717 X	115	-0-	-1602	-0-	115	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-					-0-
09	330	N	28	-0-	-302	-0-	28	2		N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

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-
10	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

05	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1323	2	15	9	Y	14				70
06	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1249	2	11	9	Y	10				80
07	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1274	2	14	9	Y	13				93
08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1284	2	13	9	Y	12	1	8		104
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1223	2	12	9	Y	11	75	1		40
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1196	2	20	9	Y	18				58

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1781	2	21	9	Y	19				82
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	Y	12				94
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1781	2	19	9	Y	17				111
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1781	2	23	9	Y	21				132
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	2	18	9	Y	16	107	1		41
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1781	2	19	9	Y	17				58

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-					1
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2		Y	-0-					1
07	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2		Y	-0-					1
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-					1
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-					1
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-					1

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					2
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					2
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					2
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					2
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

05	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6256	3	34	9	Y	31					138
06	6000 X	5035	-0-	-965	-0-	5010	3	25	9	Y	23	96	1			65
07	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6479	3	20	9	Y	18					83
08	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6229	3	23	9	Y	21					104
09	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5221	3	35	9	Y	32					136
10	5301 X	5183	-0-	-118	-0-	5155	3	28	9	Y	25	83	1			78

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3 9	N	3			125
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	26			151
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	25			176
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	1			177
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			182
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	169	1	26

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

05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	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

05	6634 X	1308	-0-	-5326	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
06	6420 X	1605	-0-	-4815	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
07	5766 X	1617	-0-	-4149	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
08	4123 X	1753	-0-	-2370	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
09	3990 X	1786	-0-	-2204	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
10	1674 X	1566	-0-	-108	-0-	1566	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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
05	20876	20876	-0-	-0-	-0-	20876	3			N	-0-					-0-
06	20445	20445	-0-	-0-	-0-	20445	3			N	-0-					-0-
07	21387	21387	-0-	-0-	-0-	21387	3			N	-0-					-0-
08	21447	21447	-0-	-0-	-0-	21447	3			N	-0-					-0-
09	20796	20796	-0-	-0-	-0-	20796	3			N	-0-					-0-
*10	21679	21679	-0-	-0-	-0-	21679	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. 501545
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					220
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	564	2	1	9	N	1	1	8			220
07	558 N	371	-0-	-187	-0-	369	2	2	9	N	2	2	8			220
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1	1	8			220
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					220
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					220

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1846	2	10	9	Y	9					22
06	1800 N	1677	-0-	-123	-0-	1654	2	23	9	Y	21	25	1			18
07	2015 N	1655	-0-	-360	-0-	1648	2	7	9	Y	6					24
08	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	1777	2	3	9	Y	3	20	1			7
09	1680 N	1453	-0-	-227	-0-	1446	2	7	9	Y	6	7	1			6
10	1643 N	1345	-0-	-298	-0-	1339	2	6	9	Y	5	5	1			6

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

05	3852 X	3251	-0-	-601	-0-	3108	2	143	9	Y	130					304
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3006	2	299	9	Y	272	346	1			230
07	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3146	2	195	9	Y	177					407
08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3154	2	92	9	Y	84	351	1			140
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3054	2	305	9	Y	277	171	1			246
*10	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3150	2	229	9	Y	208	181	1			273

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

05	3100 N	6500	-0-	3400	4794	6500	2			N	-0-					70
06	11495 X	6701	-0-	-4794	-0-	6701	2			N	-0-					70
07	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	9051	2	19	9	N	17					87
08	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					87
09	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	11201	2	36	9	N	33					120
*10	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	11495	2	101	9	N	92	164	1			48

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1770	2	43	9	N	39	189	1			80
06	1770 N	1670	-0-	-100	-0-	1615	2	55	9	N	50					130
07	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1790	2	52	9	N	47					177
08	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1730	2	58	9	N	53	183	1			47
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1671	2	72	9	N	65					112
10	1829 N	1749	-0-	-80	-0-	1692	2	57	9	N	52					164

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

05	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					55
06	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					55
07	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					55
08	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					55
09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					55
*10	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					55

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

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-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. 082967
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

05	51351		13237	-0-	-38114	-0-	13226	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	12840		12716	-0-	-124	-0-	12712	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	13268		13205	-0-	-63	-0-	13196	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	13268	#	13151	-0-	-117	-0-	13141	3	10	9	N	9	9	8			-0-
09	12810	#	12580	-0-	-230	-0-	12580	3			N	-0-					-0-
10	13237	#	13063	-0-	-174	-0-	13039	3	24	9	N	22	22	8			-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

05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) //CONT.// 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TREY RESOURCES INC. 868529
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	946	-0-	-170	-0-	63	1	883	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1164	-0-	-66	-0-	69	1	1094	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	X	1118	-0-	-215	-0-	65	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1004	-0-	-329	-0-	55	1	949	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	1091	-0-	-199	-0-	63	1	1026	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	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

05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	9765	X	2834	-0-	-6931	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		2057	-0-	2057	2057	2057	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		79	-0-	79	2136	79	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

05	5828	X	703	-0-	-5125	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3205	-0-	-1025	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
*09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
*10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

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-
10	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

05	38006	X	-0-	-0-	-38006	-0-					N	-0-					-0-
06	36780	X	-0-	-0-	-36780	-0-					N	-0-					-0-
07	37231	X	4105	-0-	-33126	-0-	3602	2	503	4	N	-0-					-0-
08	T. A.		52849	-0-	52849	52849	52099	2	750	4	N	-0-					-0-
*09	T. A.		47783	-0-	47783	100632	47783	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		41599	-0-	41599	142231	41599	2			N	-0-					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4000 - 8500

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3405	-0-	305	407	3405	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	3321	-0-	321	728	3321	2			N	-0-			-0-
07	4926	X	4198	-0-	-728	-0-	4198	2			N	-0-			-0-
08	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-			-0-
*10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	5869	1	2104	2	N	-0-			-0-
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	5576	1	1958	2	N	-0-			-0-
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	3295	1	2522	2	N	-0-			-0-
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	5476	1	1854	2	N	-0-			-0-
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	4297	1	1997	2	N	-0-			-0-
*10	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	4773	1	1972	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

05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-			-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			-0-
08	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-			-0-
09	1770	X	1641	-0-	-129	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
10	1829	X	1443	-0-	-386	-0-	1443	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

05	52917	X	49249	-0-	-3668	-0-	49249	2			N	-0-			-0-
06	51210	X	45489	-0-	-5721	-0-	45489	2			N	-0-			-0-
07	46903	X	43255	-0-	-3648	-0-	43255	2			N	-0-			-0-
08	51743	X	51743	-0-	-0-	-0-	51743	2			N	-0-			-0-
09	50552	X	50552	-0-	-0-	-0-	50552	2			N	-0-			-0-
*10	52120	X	52120	-0-	-0-	-0-	52120	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

05	46035	X	42533	-0-	-3502	-0-	42533	2			N	-0-			-0-
06	44550	X	38422	-0-	-6128	-0-	38422	2			N	-0-			-0-
07	44609	X	38178	-0-	-6431	-0-	38178	2			N	-0-			-0-
08	43676	X	43676	-0-	-0-	-0-	43676	2			N	-0-			-0-
09	41160	X	39594	-0-	-1566	-0-	39594	2			N	-0-			-0-
10	42532	X	42385	-0-	-147	-0-	42385	2			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

05	7378	X	7067	-0-	-311	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6816	-0-	-324	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6461	-0-	-917	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
*10	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

05	38347	X	37231	-0-	-1116	-0-	37231	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	34593	-0-	-2517	-0-	34593	2			N	-0-					-0-
07	36673	X	32464	-0-	-4209	-0-	32464	2			N	-0-					-0-
08	37231	X	36407	-0-	-824	-0-	36407	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	35940	-0-	-90	-0-	35940	2			N	-0-					-0-
*10	37290	X	37290	-0-	-0-	-0-	37290	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

05	15252	X	9056	-0-	-6196	-0-	559	1	8497	3	N	-0-					-0-
06	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	797	1	14362	3	N	-0-					-0-
07	15252	X	15184	-0-	-68	-0-	846	1	14338	3	N	-0-					-0-
08	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	984	1	14975	3	N	-0-					-0-
09	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	964	1	14864	3	N	-0-					-0-
10	15593	X	14174	-0-	-1419	-0-	775	1	13399	3	N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	642	1	9753	3	N	-0-			-0-
06	6780 X	5163	-0-	-1617	-0-	271	1	4892	3	N	-0-			-0-
07	7006 X	1113	-0-	-5893	-0-	62	1	1051	3	N	-0-			-0-
08	10385 X	3041	-0-	-7344	-0-	188	1	2853	3	N	-0-			-0-
09	10050 X	1445	-0-	-8605	-0-	88	1	1357	3	N	-0-			-0-
*10	27144 X	27144	-0-	-0-	-0-	1484	1	25660	3	N	-0-			-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

05	9269 X	6535	-0-	-2734	-0-	404	1	6131	3	N	-0-			-0-
06	8970 X	5308	-0-	-3662	-0-	279	1	5029	3	N	-0-			-0-
07	7843 X	6823	-0-	-1020	-0-	380	1	6443	3	N	-0-			-0-
08	7843 X	7008	-0-	-835	-0-	432	1	6576	3	N	-0-			-0-
09	7590 X	6158	-0-	-1432	-0-	375	1	5783	3	N	-0-			-0-
10	6820 X	6333	-0-	-487	-0-	346	1	5987	3	N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

05	38013 X	38013	-0-	-0-	-0-	2347	1	35666	3	N	-0-			-0-
06	36420 X	34566	-0-	-1854	-0-	1817	1	32749	3	N	-0-			-0-
07	37634 X	34718	-0-	-2916	-0-	1934	1	32784	3	N	-0-			-0-
08	37448 X	37170	-0-	-278	-0-	2293	1	34877	3	N	-0-			-0-
09	36400 X	36400	-0-	-0-	-0-	2216	1	34184	3	N	-0-			-0-
10	37448 X	35496	-0-	-1952	-0-	1941	1	33555	3	N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

05	29475 X	29475	-0-	-0-	-0-	1820	1	27655	3	N	-0-			-0-
06	28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	1481	1	26708	3	N	-0-			-0-
07	28981 X	28981	-0-	-0-	-0-	1614	1	27367	3	N	-0-			-0-
08	29178 X	29178	-0-	-0-	-0-	1800	1	27378	3	N	-0-			-0-
09	28459 X	28459	-0-	-0-	-0-	1733	1	26726	3	N	-0-			-0-
*10	28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	1581	1	27333	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

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

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSTON WELL #: 2 RRCID -> 204978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B DENY	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					87

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

05	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					48
06	2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					48
07	2493 R	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					48
08	2557 R	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					48
09	2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					48
*10	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

05	6541 #	5767	-0-	-774	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
06	6420 #	6133	-0-	-287	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
07	6634 #	5776	-0-	-858	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
08	10710 R	10710	-0-	-0-	-0-	10710	3			N	-0-					-0-
*09	7763 R	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
*10	6516 R	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

05	1271 #	1107	-0-	-164	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1230 #	1084	-0-	-146	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1209 #	956	-0-	-253	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1209 #	1136	-0-	-73	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09	1080 #	968	-0-	-112	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	1116 #	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		Y	-0-			-0-
06	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		Y	-0-			-0-
07	1395 #	1196	-0-	-199	-0-	1196	3		Y	-0-			-0-
08	1457 #	1176	-0-	-281	-0-	1176	3		Y	-0-			-0-
09	1410 #	1129	-0-	-281	-0-	1129	3		Y	-0-			-0-
10	1457 #	1152	-0-	-305	-0-	1152	3		Y	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

05	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
06	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
07	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
08	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
*09	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
*10	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

05	589 #	576	-0-	-13	-0-	576	3		Y	-0-			3
06	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-			3
07	527 #	448	-0-	-79	-0-	448	3		Y	-0-			3
08	589 #	452	-0-	-137	-0-	452	3		Y	-0-			3
09	570 #	397	-0-	-173	-0-	397	3		Y	-0-			3
10	T. A.	405	-0-	405	405	405	3		Y	-0-			3

HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

05	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	3		Y	-0-			11
06	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	3		Y	-0-			11
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3		Y	-0-			11
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-			11
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3		Y	-0-			11
*10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			11

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116 #	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
06	960 #	941	-0-	-19	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
07	1085 #	927	-0-	-158	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
08	1085 #	934	-0-	-151	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
09	1050 #	885	-0-	-165	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
10	1023 #	903	-0-	-120	-0-	903	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

05	5142 R	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	4511 R	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
07	5571 R	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
08	5299 R	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
09	5034 R	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
10	5580 #	5028	-0-	-552	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					8
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					8
07	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					8
08	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					8
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					8
*10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

05	279 #	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*10	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

05	1240 #	190	-0-	-1050	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	1200 #	171	-0-	-1029	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	1147 #	213	-0-	-934	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	403 #	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

05	1519 #	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1380 #	1313	-0-	-67	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1519 #	1408	-0-	-111	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

05	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2		Y	-0-			78
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2		Y	-0-			78
07	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2		Y	-0-			78
08	124 #	38	-0-	-86	-0-	38	2		Y	-0-			78
09	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2		Y	-0-			78
*10	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-			78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

05	2852 #	2630	-0-	-222	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
06	2730 #	2345	-0-	-385	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
07	2697 #	2323	-0-	-374	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
08	2635 #	2598	-0-	-37	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
09	2645 R	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
*10	2814 R	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	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

05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	4	2	1	9	N	1					28
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					28
08	T. A.	218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					28
09	T. A.	305	-0-	305	523	305	2			N	-0-					28
10	T. A.	262	-0-	262	785	261	2	1	9	N	1					29

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

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
10	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

05	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8575	2	9	9	N	8					39
06	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	115	1	9326	2	N	8					47
						9	9									
07	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	373	1	9847	2	N	6	1	8			52
						7	9									
08	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	648	1	14029	2	N	10	1	8			61
						11	9									
09	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	611	1	13627	2	N	1	1	8			61
						1	9									
*10	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	522	1	10669	2	N	68	2	8			127
						75	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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-
10	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

05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3678	2	3	9	N	3	2	8			120
06	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1975	2	8	9	N	7					127
07	1550 X	181	-0-	-1369	-0-	181	2			N	-0-					127
08	3689 X	2470	-0-	-1219	-0-	2470	2			N	-0-					127
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3623	2	2	9	N	2	1	8			128
10	3689 X	1644	-0-	-2045	-0-	1642	2	2	9	N	2	2	8			128

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

05	4557 X	3996	-0-	-561	-0-	26	1	3970	2	N	-0-					66
06	6630 X	3663	-0-	-2967	-0-	3663	2			N	-0-					66
07	6851 X	5595	-0-	-1256	-0-	253	1	5291	2	N	46					112
						51	9									
08	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	167	1	7628	2	N	-0-					112
09	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	123	1	11888	2	N	1	1	8			112
						1	9									
*10	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	24	1	11437	2	N	1	1	8			112
						1	9									

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

05	4092 X	3923	-0-	-169	-0-	3923	2			N	-0-					15
06	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5053	2	2	9	N	2	2	8			15
07	5270 X	4522	-0-	-748	-0-	4522	2			N	-0-					15
08	5270 X	4450	-0-	-820	-0-	4449	2	1	9	N	1	1	8			15
09	5100 X	4056	-0-	-1044	-0-	4055	2	1	9	N	1	1	8			15
10	5239 X	4692	-0-	-547	-0-	4692	2			N	-0-					15

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1845	2	52	9	N	47					79
06	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1523	2	34	9	N	31	1	8			109
07	2945 X	2925	-0-	-20	-0-	2877	2	48	9	N	44	118	1	1	8	34
08	2945 X	2494	-0-	-451	-0-	2436	2	58	9	N	53	1	8			86
09	2850 X	1680	-0-	-1170	-0-	1632	2	48	9	N	44	1	8			129
10	2914 X	2078	-0-	-836	-0-	1945	2	133	9	N	121	184	1	2	8	64

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11320	2	22	9	N	20	19	8			137
06	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7633	2	4	9	N	4	4	8			137
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					137
08	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12155	2	55	9	N	50	7	8			180
09	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12595	2	15	9	N	14	156	1			38
*10	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11849	2	18	9	N	16					54

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

05	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					144
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					144
07	4154	X	475	-0-	-3679	-0-	475	2			N	-0-					144
08	6913	X	59	-0-	-6854	-0-	56	2	3	9	N	3	1	8			146
09	6900	X	5618	-0-	-1282	-0-	5616	2	2	9	N	2	2	8			146
10	7130	X	4898	-0-	-2232	-0-	4898	2			N	-0-					146

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2827	2	1	9	N	1	1	8			11
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					11
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					11
08	2139	N	692	-0-	-1447	-0-	657	2	35	9	N	32					43
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					43
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			43

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2					130
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					130
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					130
08	1581	N	1331	-0-	-250	-0-	1331	2			N	-0-					130
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					130
10	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	1139	2			N	-0-					130

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

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
10	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

05	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	44	1	20206	2	N	1	1	8			6
							1	9									
06	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	112	1	18402	2	N	-0-					6
07	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	20286	2			N	-0-					6
08	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	22088	2	1	9	N	1	1	8			6
09	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	21076	2	1	9	N	1					7
*10	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	19927	2	2	9	N	2	2	8			7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	12397	-0-	-2235	-0-	12	1	12368	2	N	15	1	8			61
							17	9									
06	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19428	2			N	-0-					61
07	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	16781	2	4	9	N	4	4	8			61
08	16275	X	14408	-0-	-1867	-0-	587	1	13820	2	N	1					62
							1	9									
09	19440	X	18053	-0-	-1387	-0-	823	1	17230	2	N	-0-					62
10	20088	X	18089	-0-	-1999	-0-	769	1	17319	2	N	1	1	8			62
							1	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
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3884	2	1	9	N	1	1	8			1
06	2700	X	1814	-0-	-886	-0-	1814	2			N	-0-					1
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					1
08	7564	X	4868	-0-	-2696	-0-	4867	2	1	9	N	1	1	8			1
09	7320	X	3289	-0-	-4031	-0-	3285	2	4	9	N	4	4	8			1
10	3875	X	7	-0-	-3868	-0-	7	2			N	-0-					1

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
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1163	2	N	1	1	8			71
							1	9									
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	158	1	1371	2	N	75	1	8			145
							83	9									
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	386	1	1759	2	N	16	2	8			159
							18	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	25	1	1323	2	N	1	1	8			159
							1	9									
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	256	1	1602	2	N	1	1	8			159
							1	9									
10	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	505	1	1419	2	N	3	3	8			159
							3	9									

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109833	X	108541	-0-	-1292	-0-	107950	2	591	9	N	537	748	1	1	8	248
06	108990	X	101687	-0-	-7303	-0-	100782	2	905	9	N	823	546	1			525
07	112623	X	103112	-0-	-9511	-0-	102526	2	586	9	N	533	930	1	2	8	126
08	109957	X	100095	-0-	-9862	-0-	99442	2	653	9	N	594	370	1	1	8	349
09	106080	X	99229	-0-	-6851	-0-	98285	2	944	9	N	858	939	1	1	8	267
10	108531	X	96677	-0-	-11854	-0-	95828	2	849	9	N	772	739	1	1	8	299

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5292	2	43	9	N	39	39	8			5
06	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	106	1	8899	2	N	17	16	8			6
							19	9									
07	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	27	1	14873	2	N	78	78	8			6
							86	9									
08	10013	X	8363	-0-	-1650	-0-	8310	2	53	9	N	48	48	8			6
09	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11820	2	3	9	N	3	3	8			6
10	14973	X	7168	-0-	-7805	-0-	7157	2	11	9	N	10	5	8			11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	629	-0-	-1789	-0-	629	2			N	-0-					67
06	2040	X	708	-0-	-1332	-0-	708	2			N	-0-					67
07	2108	X	1095	-0-	-1013	-0-	1095	2			N	-0-					67
08	2108	X	584	-0-	-1524	-0-	582	2	2	9	N	2	2	8			67
09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					67
10	1085	X	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					67

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					33

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

05	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					56
06	10320	X	6713	-0-	-3607	-0-	6713	2			N	-0-					56
07	10664	X	7427	-0-	-3237	-0-	7425	2	2	9	N	2	2	8			56
08	10137	X	7329	-0-	-2808	-0-	7329	2			N	-0-					56
09	8460	X	5763	-0-	-2697	-0-	5763	2			N	-0-					56
10	8370	X	6713	-0-	-1657	-0-	6713	2			N	-0-					56

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5685	2	1	9	N	1					32
06	1680	X	1636	-0-	-44	-0-	1562	2	74	9	N	67					99
07	2945	X	1270	-0-	-1675	-0-	1248	2	22	9	N	20					119
08	5673	X	1212	-0-	-4461	-0-	1186	2	26	9	N	24					143
09	5490	X	944	-0-	-4546	-0-	944	2			N	-0-					143
10	5673	X	960	-0-	-4713	-0-	960	2			N	-0-					143

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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-
10	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

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					55
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					55
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					55
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1	1	8			55
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	362	2	3	9	N	3					58
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	N	7					65

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	954	-0-	-348	-0-	954	2			N	-0-					147
06	1740	X	1137	-0-	-603	-0-	1137	2			N	-0-					147
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					147
08	3100	N	3654	-0-	554	554	3654	2			N	-0-					147
09	3000	N	3924	-0-	924	1478	538	1	3386	2	N	-0-					147
*10	4686	X	3208	-0-	-1478	-0-	472	1	2736	2	N	-0-					147

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	187	1	1050	2	N	-0-					109
06	1470	X	994	-0-	-476	-0-	164	1	828	2	N	2					111
							2	9									
07	1519	X	1381	-0-	-138	-0-	210	1	1162	2	N	8	1	8			118
							9	9									
08	1519	X	852	-0-	-667	-0-	176	1	674	2	N	2	2	8			118
							2	9									
09	1200	X	1124	-0-	-76	-0-	161	1	857	2	N	96	96	8			118
							106	9									
10	1395	X	1010	-0-	-385	-0-	193	1	817	2	N	-0-					118

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
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	2	84	9	N	76					91
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					91
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					91
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	1	8			92
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					92
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					92

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23715	X	17071	-0-	-6644	-0-	17070	2	1	9	N	1	1	8			15
06	20100	X	11597	-0-	-8503	-0-	11595	2	2	9	N	2	2	8			15
07	19282	X	1744	-0-	-17538	-0-	1738	2	6	9	N	5	5	8			15
08	19282	X	47	-0-	-19235	-0-	47	2			N	-0-					15
09	18660	X	496	-0-	-18164	-0-	492	2	4	9	N	4					19
10	17081	X	4932	-0-	-12149	-0-	4931	2	1	9	N	1	1	8			19

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	132	-0-	-1604	-0-	2	1	130	2	N	-0-					128
06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1172	2	7	9	N	6	5	8			129
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	60	2	13	9	N	12	10	8			131
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	3	1	2077	2	N	12	12	8			131
							13	9									
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	19	1	1829	2	N	2	2	8			131
							2	9									
*10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	14	1	2202	2	N	1					132
							1	9									

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

05	11749	X	11377	-0-	-372	-0-	1971	1	9405	2	N	1					53
							1	9									
06	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	1452	1	10973	2	N	-0-					53
07	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	3113	1	11210	2	N	-0-					53
08	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	1735	1	9787	2	N	-0-					53
09	12390	X	10334	-0-	-2056	-0-	1409	1	8925	2	N	-0-					53
10	12803	X	12227	-0-	-576	-0-	1679	1	10548	2	N	-0-					53

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	388	1	1724	2	N	-0-					18
06	2460	X	2179	-0-	-281	-0-	261	1	1917	2	N	1	1	8			18
							1	9									
07	2542	X	2250	-0-	-292	-0-	303	1	1947	2	N	-0-					18
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	560	1	4243	2	N	-0-					18
09	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	732	1	7906	2	N	-0-					18
*10	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	778	1	8630	2	N	-0-					18

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1					119
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					119
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					119
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					119
09	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	2			N	-0-					119
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					119

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12989	2	3	9	N	3	3	8			40
06	13260	X	11712	-0-	-1548	-0-	11711	2	1	9	N	1	1	8			40
07	13702	X	11783	-0-	-1919	-0-	11781	2	2	9	N	2	2	8			40
08	13702	X	11800	-0-	-1902	-0-	11796	2	4	9	N	4	4	8			40
09	12630	X	11249	-0-	-1381	-0-	11248	2	1	9	N	1	1	8			40
10	12989	X	11538	-0-	-1451	-0-	11535	2	3	9	N	3	3	8			40

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8			37
06	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	2			N	-0-					37
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					37
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					37
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					37
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					37

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	960	N	667	-0-	-293	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	660	N	472	-0-	-188	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-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
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					48
06	1680	X	385	-0-	-1295	-0-	385	2			N	-0-					48
07	465	X	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					48
08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					48
09	420	X	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					48
*10	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	275	-0-	-469	-0-	272	2	3	9	N	3	126	1			36
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	253	2	37	9	N	34	2	8			68
07	558	X	531	-0-	-27	-0-	497	2	34	9	N	31					99
08	558	X	396	-0-	-162	-0-	326	2	70	9	N	64	3	8			160
09	540	X	330	-0-	-210	-0-	262	2	68	9	N	62	1	8			221
*10	539	X	539	-0-	-0-	-0-	514	2	25	9	N	23	158	1	1	8	85

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
05	54552	X	54552	-0-	-0-	-0-	3301	1	51250	2	N	1	1	8			85
							1	9									
06	56470	X	56470	-0-	-0-	-0-	1699	1	54771	2	N	-0-					85
07	58718	X	58718	-0-	-0-	-0-	2028	1	56689	2	N	1	1	8			85
							1	9									
08	54808	X	54592	-0-	-216	-0-	3723	1	50869	2	N	-0-					85
09	56460	X	50793	-0-	-5667	-0-	4750	1	46043	2	N	-0-					85
10	58714	X	57220	-0-	-1494	-0-	4703	1	52516	2	N	1	1	8			85
							1	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	444	1	6938	2	N	-0-					14
06	5730	X	5626	-0-	-104	-0-	232	1	5393	2	N	1	1	8			14
							1	9									
07	8649	X	7463	-0-	-1186	-0-	366	1	7095	2	N	2	2	8			14
							2	9									
08	8649	X	6938	-0-	-1711	-0-	144	1	6794	2	N	-0-					14
09	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	707	1	8546	2	N	1	1	8			14
							1	9									
*10	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	720	1	10133	2	N	2	2	8			14
							2	9									

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	689	1	8352	2	N	6	6	8			96
							7	9									
06	13620	X	8376	-0-	-5244	-0-	1683	1	6689	2	N	4	4	8			96
							4	9									
07	14074	X	7562	-0-	-6512	-0-	1095	1	6459	2	N	7	6	8			97
							8	9									
08	13175	X	9280	-0-	-3895	-0-	2960	1	6320	2	N	-0-					97
09	10620	X	9172	-0-	-1448	-0-	1578	1	7584	2	N	9					106
							10	9									
10	9052	X	6447	-0-	-2605	-0-	1192	1	5253	2	N	2	1	8			107
							2	9									

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

05	3782	X	3128	-0-	-654	-0-	366	1	2762	2	N	-0-					7
06	4320	X	2770	-0-	-1550	-0-	295	1	2475	2	N	-0-					7
07	4464	X	1800	-0-	-2664	-0-	375	1	1425	2	N	-0-					7
08	4588	X	1345	-0-	-3243	-0-	234	1	1097	2	N	13	13	8			7
							14	9									
09	4380	X	2209	-0-	-2171	-0-	483	1	1724	2	N	2	1	8			8
							2	9									
*10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	832	1	2415	2	N	1					9
							1	9									

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11294	2	11	9	N	10	10	8			61
06	8070	X	7814	-0-	-256	-0-	7814	2			N	-0-					61
07	8339	X	6667	-0-	-1672	-0-	64	1	6601	2	N	2	1	8			62
							2	9									
08	11005	X	9135	-0-	-1870	-0-	678	1	8457	2	N	-0-					62
09	10650	X	9299	-0-	-1351	-0-	674	1	8624	2	N	1					63
							1	9									
10	11005	X	8524	-0-	-2481	-0-	788	1	7736	2	N	-0-					63

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	10109	-0-	-524	-0-	810	1	9298	2	N	1	1	8			24
							1	9									
06	9120	X	1913	-0-	-7207	-0-	243	1	1670	2	N	-0-					24
07	8277	X	4311	-0-	-3966	-0-	345	1	3966	2	N	-0-					24
08	10106	X	9019	-0-	-1087	-0-	451	1	8568	2	N	-0-					24
09	9780	X	4335	-0-	-5445	-0-	247	1	4088	2	N	-0-					24
10	10106	X	2565	-0-	-7541	-0-	288	1	2277	2	N	-0-					24

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					133
06	4020	X	2620	-0-	-1400	-0-	2620	2			N	-0-					133
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					133
08	4154	X	1966	-0-	-2188	-0-	1966	2			N	-0-					133
09	3840	X	2194	-0-	-1646	-0-	2194	2			N	-0-					133
10	3565	X	3444	-0-	-121	-0-	3444	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

05	2263	X	1935	-0-	-328	-0-	1932	2	3	9	N	3	1	8			20
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	6	1	2886	2	N	18	18	8			20
							20	9									
07	2852	X	1529	-0-	-1323	-0-	39	1	1479	2	N	10	10	8			20
							11	9									
08	3100	N	3728	-0-	628	628	543	1	3182	2	N	3					23
							3	9									
09	2910	N	1416	-0-	-1494	-0-	246	1	1168	2	N	2	2	8			23
							2	9									
10	1519	N	676	-0-	-843	-0-	209	1	467	2	N	-0-					23

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

05	74152	X	67644	-0-	-6508	-0-	8	1	67636	2	N	-0-					46
06	71760	X	64717	-0-	-7043	-0-	64715	2	2	9	N	2	2	8			46
07	67890	X	65905	-0-	-1985	-0-	65905	2			N	-0-					46
08	67890	X	63200	-0-	-4690	-0-	63200	2			N	-0-					46
09	65700	X	58463	-0-	-7237	-0-	3	1	58460	2	N	-0-					46
10	67642	X	59525	-0-	-8117	-0-	1	1	59524	2	N	-0-					46

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

05	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10290	2	1	9	N	1	1	8			84
06	5130	X	3972	-0-	-1158	-0-	3970	2	2	9	N	2					86
07	5301	X	283	-0-	-5018	-0-	283	2			N	-0-					86
08	10292	X	681	-0-	-9611	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			86
09	9960	X	1252	-0-	-8708	-0-	1252	2			N	-0-					86
10	10292	X	1468	-0-	-8824	-0-	1466	2	2	9	N	2					88

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	473	1	11590	2	N	2	2	8			121
							2	9									
06	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	701	1	17106	2	N	6	4	8			123
							7	9									
07	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	719	1	16393	2	N	9	8	8			124
							10	9									
08	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	673	1	13659	2	N	2	1	8			125
							2	9									
09	17340	X	5492	-0-	-11848	-0-	507	1	4981	2	N	4					129
							4	9									
10	17918	X	5596	-0-	-12322	-0-	513	1	5083	2	N	-0-					129

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

05	43078	X	43078	-0-	-0-	-0-	1270	1	41576	2	N	211	164	1	20	8		203
							232	9										
06	43022	X	43022	-0-	-0-	-0-	1461	1	41354	2	N	188	333	1	2	8		56
							207	9										
07	41809	X	41809	-0-	-0-	-0-	1491	1	40085	2	N	212	15	8				253
							233	9										
08	43090	X	41210	-0-	-1880	-0-	1409	1	39471	2	N	300	321	1	3	8		229
							330	9										
09	43020	X	38894	-0-	-4126	-0-	1273	1	37487	2	N	122	165	1	4	8		182
							134	9										
10	44454	X	39874	-0-	-4580	-0-	1492	1	38059	2	N	294	358	1	2	8		116
							323	9										

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11083	-0-	-1503	-0-	624	1	10459	2	N	-0-					134
06	12180	X	5355	-0-	-6825	-0-	156	1	5198	2	N	1					135
							1	9									
07	11842	X	6391	-0-	-5451	-0-	355	1	6032	2	N	4	4	8			135
							4	9									
08	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	537	1	14952	2	N	1	1	8			135
							1	9									
09	11460	X	10749	-0-	-711	-0-	397	1	10352	2	N	-0-					135
*10	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	604	1	15506	2	N	44	1	8			178
							48	9									

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

05	56265	X	52069	-0-	-4196	-0-	51940	2	129	9	N	117	72	1	7	8	183
06	52440	X	50589	-0-	-1851	-0-	50374	2	215	9	N	195	316	1	3	8	59
07	54188	X	51725	-0-	-2463	-0-	51469	2	256	9	N	233	179	1	11	8	102
08	53258	X	47998	-0-	-5260	-0-	47820	2	178	9	N	162	87	1	5	8	172
09	50580	X	49184	-0-	-1396	-0-	48957	2	227	9	N	206	176	1	2	8	200
10	52266	X	49395	-0-	-2871	-0-	49167	2	228	9	N	207	342	1	2	8	63

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					10
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	N	2	2	8			10
07	682	X	334	-0-	-348	-0-	334	2			N	-0-					10
08	682	X	364	-0-	-318	-0-	364	2			N	-0-					10
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					10
10	961	X	83	-0-	-878	-0-	82	2	1	9	N	1	1	8			10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

05	1860	X	19	-0-	-1841	-0-	15	2	4	9	N	4	4	8			14
06	46218	X	46218	-0-	-0-	-0-	46215	2	3	9	N	3					17
07	57861	X	57861	-0-	-0-	-0-	57861	2			N	-0-					17
08	33883	X	33565	-0-	-318	-0-	33565	2			N	-0-					17
09	46230	X	5062	-0-	-41168	-0-	5061	2	1	9	N	1					18
10	57846	X	5699	-0-	-52147	-0-	5699	2			N	-0-					18

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

05	19375	X	18857	-0-	-518	-0-	14	1	18815	2	N	25	19	8			179
							28	9									
06	26430	X	19728	-0-	-6702	-0-	347	1	19379	2	N	2	1	8			180
							2	9									
07	27311	X	19447	-0-	-7864	-0-	564	1	18872	2	N	10	6	8			184
							11	9									
08	26381	X	18995	-0-	-7386	-0-	537	1	18452	2	N	5	1	8			188
							6	9									
09	22050	X	17833	-0-	-4217	-0-	560	1	17271	2	N	2	1	8			189
							2	9									
10	20398	X	17893	-0-	-2505	-0-	426	1	17460	2	N	6	2	8			193
							7	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	434	N	95	-0-	-339	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

05	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	788	1	15550	2	N	95	1	8			158
							105	9									
06	18210	X	15100	-0-	-3110	-0-	854	1	14181	2	N	59	161	1			56
							65	9									
07	18817	X	15758	-0-	-3059	-0-	899	1	14723	2	N	124	127	1			53
							136	9									
08	18631	X	15848	-0-	-2783	-0-	848	1	14914	2	N	78					131
							86	9									
09	16680	X	14920	-0-	-1760	-0-	826	1	13999	2	N	86	153	1			64
							95	9									
10	16430	X	15123	-0-	-1307	-0-	874	1	14129	2	N	109					173
							120	9									

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

05	775	X	212	-0-	-563	-0-	212	2			N	-0-					102
06	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	348	1	8638	2	N	49	1	8			150
							54	9									
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	3	1	694	2	N	1	1	8			150
							1	9									
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	4	1	701	2	N	-0-					150
09	4350	X	1811	-0-	-2539	-0-	5	1	1806	2	N	-0-					150
10	4495	X	1634	-0-	-2861	-0-	45	1	1589	2	N	-0-					150

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

05	79172	X	79172	-0-	-0-	-0-	4028	1	75143	2	N	1	1	8			14
							1	9									
06	75564	X	75564	-0-	-0-	-0-	3844	1	71720	2	N	-0-					14
07	82893	X	82893	-0-	-0-	-0-	4124	1	78768	2	N	1	1	8			14
							1	9									
08	80197	X	74249	-0-	-5948	-0-	1443	1	72806	2	N	-0-					14
09	77610	X	73394	-0-	-4216	-0-	3851	1	69543	2	N	-0-					14
10	82894	X	75414	-0-	-7480	-0-	3970	1	71443	2	N	1	1	8			14
							1	9									

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

05	3658	X	1649	-0-	-2009	-0-	2	1	1647	2	N	-0-					30
06	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	338	1	3024	2	N	5	5	8			30
							6	9									
07	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	374	1	2597	2	N	-0-					30
08	3193	X	2781	-0-	-412	-0-	96	1	2685	2	N	-0-					30
09	3360	X	2755	-0-	-605	-0-	170	1	2554	2	N	28					58
							31	9									
10	3472	X	2562	-0-	-910	-0-	501	1	2061	2	N	-0-					58

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	92	1	32127	2	N	157					302
							173	9									
06	36846	X	36846	-0-	-0-	-0-	802	1	35809	2	N	214	455	1	2	8	59
							235	9									
07	51822	X	51822	-0-	-0-	-0-	2003	1	49771	2	N	44	3	8			100
							48	9									
08	40301	X	40301	-0-	-0-	-0-	1326	1	38707	2	N	244	178	1	1	8	165
							268	9									
09	35010	X	29581	-0-	-5429	-0-	1403	1	27813	2	N	332	344	1	1	8	152
							365	9									
*10	36247	X	36247	-0-	-0-	-0-	1562	1	34516	2	N	154	5	8			301
							169	9									

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	627	1	4700	2	N	1					22
							1	9									
06	5550	X	4239	-0-	-1311	-0-	263	1	3926	2	N	45	17	8			50
							50	9									
07	5735	X	3967	-0-	-1768	-0-	527	1	3439	2	N	1	1	8			50
							1	9									
08	5425	X	3456	-0-	-1969	-0-	538	1	2918	2	N	-0-					50
09	5250	X	4238	-0-	-1012	-0-	509	1	3729	2	N	-0-					50
10	5332	X	4021	-0-	-1311	-0-	397	1	3624	2	N	-0-					50

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					14
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					14
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					14
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5					166
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					168
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					168
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					170
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					170
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					170

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	2910	-0-	-4995	-0-	64	1	2844	2	N	2					29
							2	9									
06	11490	X	4239	-0-	-7251	-0-	115	1	4122	2	N	2					31
							2	9									
07	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	942	1	24809	2	N	18	15	8			34
							20	9									
08	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	770	1	9122	2	N	9	1	8			42
							10	9									
09	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	895	1	8806	2	N	6	1	8			47
							7	9									
*10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	492	1	4330	2	N	-0-					47

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	978	1	4518	2	N	17	1	8			28
							19	9									
06	7230	X	5025	-0-	-2205	-0-	859	1	4166	2	N	-0-					28
07	7471	X	5190	-0-	-2281	-0-	861	1	4328	2	N	1	1	8			28
							1	9									
08	7471	X	4862	-0-	-2609	-0-	945	1	3888	2	N	26					54
							29	9									
09	5730	X	4141	-0-	-1589	-0-	1026	1	3115	2	N	-0-					54
*10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	867	1	4991	2	N	32	2	8			84
							35	9									

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	399	1	2248	2	N	-0-					25
06	2520	X	1927	-0-	-593	-0-	319	1	1607	2	N	1					26
							1	9									
07	2604	X	2210	-0-	-394	-0-	339	1	1871	2	N	-0-					26
08	2604	X	1373	-0-	-1231	-0-	284	1	1089	2	N	-0-					26
09	2520	X	1619	-0-	-901	-0-	255	1	1364	2	N	-0-					26
10	2604	X	1324	-0-	-1280	-0-	252	1	1072	2	N	-0-					26

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

05	68944	X	51767	-0-	-17177	-0-	51536	2	231	9	N	210	287	1	3	8	78
06	62610	X	51762	-0-	-10848	-0-	51550	2	212	9	N	193	169	1	2	8	100
07	60977	X	53135	-0-	-7842	-0-	52737	2	398	9	N	362	311	1	3	8	148
08	60977	X	51731	-0-	-9246	-0-	51610	2	121	9	N	110	182	1	2	8	74
09	59010	X	50425	-0-	-8585	-0-	50162	2	263	9	N	239	182	1	1	8	130
10	53475	X	51857	-0-	-1618	-0-	51595	2	262	9	N	238	290	1	2	8	76

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	192	1	20561	2	N	110	116	1	1	8	66
							121	9									
06	26683	X	26683	-0-	-0-	-0-	442	1	26008	2	N	212	189	1	2	8	87
							233	9									
07	33542	X	33315	-0-	-227	-0-	630	1	32469	2	N	196	165	1			118
							216	9									
08	42433	X	42433	-0-	-0-	-0-	160	1	42082	2	N	174	3	8			289
							191	9									
*09	32460	X	28286	-0-	-4174	-0-	27986	2	300	9	N	273	375	1			187
10	33325	X	20075	-0-	-13250	-0-	20075	2			N	-0-					187

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

05	18569	X	9443	-0-	-9126	-0-	306	1	9137	2	N	-0-					28
06	17970	X	7759	-0-	-10211	-0-	48	1	7711	2	N	-0-					28
07	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	569	1	15684	2	N	3	3	8			28
							3	9									
08	15376	X	12006	-0-	-3370	-0-	334	1	11670	2	N	2	2	8			28
							2	9									
09	9930	X	9469	-0-	-461	-0-	445	1	9024	2	N	-0-					28
10	15376	X	8437	-0-	-6939	-0-	387	1	8050	2	N	-0-					28

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					148
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	610	2	34	9	N	31	1	8			178
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					178
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					178
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					178
10	589	N	212	-0-	-377	-0-	212	2			N	-0-					178

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	132	2	2	9	N	2					16
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					16
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					16
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	6	2	4	9	N	4					20
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					20

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	239	1	16735	2	N	44					151
							48	9									
06	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	218	1	21020	2	N	5					156
							6	9									
07	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	207	1	21347	2	N	2	2	8			156
							2	9									
08	17019	X	15390	-0-	-1629	-0-	257	1	15133	2	N	-0-					156
09	21330	X	6360	-0-	-14970	-0-	259	1	6101	2	N	-0-					156
10	22041	X	4619	-0-	-17422	-0-	214	1	4399	2	N	5					156
							6	9									

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1					183
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					183
07	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-					183
08	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	-0-					183
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	N	1					184
10	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					184

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

05	31713	X	30205	-0-	-1508	-0-	30089	2	116	9	N	105	185	1			102
06	31905	X	31905	-0-	-0-	-0-	31881	2	24	9	N	22					124
07	36983	X	32615	-0-	-4368	-0-	32608	2	7	9	N	6	3	8			127
08	36983	X	31344	-0-	-5639	-0-	31267	2	77	9	N	70	12	8			185
09	35790	X	10926	-0-	-24864	-0-	10922	2	4	9	N	4	2	8			187
10	32984	X	29119	-0-	-3865	-0-	29018	2	101	9	N	92	1	8			278

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

05	13547	X	10063	-0-	-3484	-0-	244	1	9818	2	N	1					98
							1	9									
06	13110	X	7791	-0-	-5319	-0-	507	1	7282	2	N	2	2	8			98
							2	9									
07	11749	X	11157	-0-	-592	-0-	501	1	10650	2	N	5	5	8			98
							6	9									
08	11749	X	9795	-0-	-1954	-0-	419	1	9376	2	N	-0-					98
09	11370	X	5420	-0-	-5950	-0-	281	1	5139	2	N	-0-					98
10	11160	X	5396	-0-	-5764	-0-	395	1	4999	2	N	2					100
							2	9									

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

05	155	X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					14
06	150	X	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					14
07	155	X	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					14
08	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					14
09	120	X	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					14
10	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

05	2170	X	101	-0-	-2069	-0-	101	2			N	-0-					44
06	2100	X	9	-0-	-2091	-0-	9	2			N	-0-					44
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	2					46
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					46
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1	1	8			46
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					46

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78616	X	74849	-0-	-3767	-0-	74831	2	18	9	N	16	11	8			90
06	73373	X	73373	-0-	-0-	-0-	73226	2	147	9	N	134					224
07	75609	X	74010	-0-	-1599	-0-	73527	2	483	9	N	439	535	1			128
08	75609	X	69932	-0-	-5677	-0-	69387	2	545	9	N	495	367	1	5	8	251
09	73380	X	70783	-0-	-2597	-0-	70238	2	545	9	N	495	553	1	2	8	191
10	75826	X	74917	-0-	-909	-0-	74326	2	591	9	N	537	555	1	1	8	172

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

05	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2					174
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					174
07	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	N	1					175
08	1085	X	769	-0-	-316	-0-	769	2			N	-0-					175
09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1					176
10	1984	X	1147	-0-	-837	-0-	69	1	1078	2	N	-0-					176

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					17
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.		2772	-0-	2772	2772	389	1	2381	2	N	2	2	8			17
							2	9									
10	T. A.		2388	-0-	2388	5160	409	1	1979	2	N	-0-					17

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 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
05	11129	X	8431	-0-	-2698	-0-	1056	1	7375	3	N	-0-					-0-
06	11730	X	11041	-0-	-689	-0-	1344	1	9697	3	N	-0-					-0-
07	12121	X	11171	-0-	-950	-0-	1392	1	9779	3	N	-0-					-0-
08	12462	X	11351	-0-	-1111	-0-	1296	1	10055	3	N	-0-					-0-
09	12060	X	8403	-0-	-3657	-0-	1440	1	6963	3	N	-0-					-0-
10	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	40238	X	3341	-0-	-36897	-0-	48	1	3293	3	N	-0-					-0-
06	39330	X	22858	-0-	-16472	-0-	1104	1	21754	3	N	-0-					-0-
07	40641	X	32474	-0-	-8167	-0-	1344	1	31130	3	N	-0-					-0-
08	29822	X	10626	-0-	-19196	-0-	1392	1	9234	3	N	-0-					-0-
09	22860	X	5435	-0-	-17425	-0-	1440	1	3995	3	N	-0-					-0-
10	29822	X	NO RPT	-0-	-29822	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	29	1	1052	3	N	-0-					37
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	979	3	N	-0-					37
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	29	1	739	3	N	-0-					37
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	37	1	839	3	N	-0-					37
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	N	-0-					37
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 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
05	31806	X	23517	-0-	-8289	-0-	1100	1	22417	3	N	-0-					-0-
06	30780	X	25077	-0-	-5703	-0-	1375	1	23702	3	N	-0-					-0-
07	31806	X	31777	-0-	-29	-0-	1650	1	30127	3	N	-0-					-0-
08	33232	X	29142	-0-	-4090	-0-	1705	1	27437	3	N	-0-					-0-
09	32070	X	14518	-0-	-17552	-0-	1650	1	12868	3	N	-0-					-0-
10	31775	X	NO RPT	-0-	-31775	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	14	1	1729	3	N	-0-					-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	34	1	4221	3	N	-0-					-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	37	1	4277	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	4107	-0-	-481	-0-	37	1	4070	3	N	-0-					-0-
09	4440	X	1296	-0-	-3144	-0-	36	1	1260	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	32	1	540	3	N	-0-					-0-
07	775	N	204	-0-	-571	-0-	29	1	175	3	N	-0-					-0-
08	620	N	125	-0-	-495	-0-	23	1	102	3	N	-0-					-0-
09	570	N	259	-0-	-311	-0-	36	1	223	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	N	793	-0-	-1107	1002	29	1	764	3	N	-0-					-0-
06	1902	N	900	-0-	-1002	-0-	34	1	866	3	N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	873	3	N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	874	3	N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	36	1	1145	3	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LWR OILFIELD SERVICES, LLC 480306
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	93	1	964	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	233	-0-	-1027	-0-	90	1	143	2	N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	93	1	113	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	181	-0-	-873	-0-	93	1	88	2	N	-0-					-0-
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	90	1	184	2	N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	171	1			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	1	8			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					183
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

05	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-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

05	186 N	163	-0-	-23	-0-	140	3	23	9	N	21					52
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	N	8					60
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					60
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	151	3	11	9	N	10					70
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	162	3	2	9	N	2					72
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					72

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

05	27714 X	20541	-0-	-7173	-0-	1224	1	19317	2	N	-0-					-0-
*06	26820 X	15931	-0-	-10889	-0-	15931	3			N	-0-					-0-
*07	24087 X	22950	-0-	-1137	-0-	22950	3			N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	20173	-0-	20173	20173	20173	3			N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	18925	-0-	18925	39098	18925	3			N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	18550	-0-	18550	57648	18550	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045 X	3017	-0-	-3028	-0-	180	1	2837	2	N	-0-					-0-
*06	6030 X	2476	-0-	-3554	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*07	6231 X	5857	-0-	-374	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	6277	-0-	6277	6277	6277	3			N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	4504	-0-	4504	10781	4504	3			N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	5236	-0-	5236	16017	5236	3			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588 X	3899	-0-	-689	-0-	232	1	3667	2	N	-0-					-0-
*06	4530 X	3361	-0-	-1169	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
*07	4681 X	4242	-0-	-439	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	4000	-0-	4000	4000	4000	3			N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	3970	-0-	3970	7970	3970	3			N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	4021	-0-	4021	11991	4021	3			N	-0-					-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	836	1	13185	2	N	-0-					-0-
*06	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	3			N	-0-					-0-
*07	15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	3			N	-0-					-0-
*08	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	3			N	-0-					-0-
*09	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	3			N	-0-					-0-
*10	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	15252	3			N	-0-					-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24986 X	6467	-0-	-18519	-0-	385	1	6082	2	N	-0-					-0-
*06	25470 X	3081	-0-	-22389	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
*07	26319 X	23577	-0-	-2742	-0-	23577	3			N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	26226	-0-	26226	26226	26226	3			N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	17811	-0-	17811	44037	17811	3			N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	22555	-0-	22555	66592	22555	3			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883 X	2684	-0-	-199	-0-	160	1	2524	2	N	-0-					-0-
*06	3390 X	2214	-0-	-1176	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*07	3503 X	2632	-0-	-871	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	2315	-0-	2315	2315	2315	3			N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	2359	-0-	2359	4674	2359	3			N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	3146	-0-	3146	7820	3146	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48360 X	21128	-0-	-27232	-0-	1259	1	19869	2	N	-0-					70
*06	43710 X	18014	-0-	-25696	-0-	18014	1			N	-0-					70
*07	45167 X	19497	-0-	-25670	-0-	19497	1			N	-0-					70
*08	DLQ G-10	21106	-0-	21106	21106	21106	1			N	-0-					70
*09	DLQ G-10	20009	-0-	20009	41115	20009	3			N	-0-					70
*10	DLQ G-10	20663	-0-	20663	61778	20663	3			N	-0-					70

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29667 X	24002	-0-	-5665	-0-	1431	1	22571	2	N	-0-					52
*06	30600 X	23711	-0-	-6889	-0-	23711	3			N	-0-					52
*07	31620 X	27545	-0-	-4075	-0-	27545	3			N	-0-					52
*08	DLQ G-10	27159	-0-	27159	27159	27159	3			N	-0-					52
*09	DLQ G-10	24592	-0-	24592	51751	24592	3			N	-0-					52
*10	DLQ G-10	25945	-0-	25945	77696	25945	3			N	-0-					52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-					27
06	3000	N	3298	-0-	298	298	3298	3			N	-0-					27
07	347	N	49	-0-	-298	-0-	49	3			N	-0-					27
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
09	2820	X	9	-0-	-2811	-0-	9	3			N	-0-					27
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					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
05	992	N	769	-0-	-223	-0-	765	3	4	9	N	4					256
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	823	3	6	9	N	5	13	1			248
07	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					248
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	875	3	8	9	N	7					255
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	745	3	7	9	N	6					261
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					261

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	176	-0-	-878	-0-	176	3			N	-0-					75
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					75
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					75
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					75
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					75
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	3			N	-0-					171
06	900	N	534	-0-	-366	-0-	534	3			N	-0-					171
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					171
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					171
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					171
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	6529					Y	-0-					82
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	6529					Y	-0-					82
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	6529					Y	-0-					82
08	0	Z	1	-0-	1	6530	1	3			Y	-0-					82
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	6530					Y	-0-					82
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	6530					Y	NO RPT					82

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					29
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					29
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					29
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					29
09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					29
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-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 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	12231	-0-	-1130	-0-	12228	3	3	9	N	3					36
06	12930	X	11757	-0-	-1173	-0-	11757	3			N	-0-					36
07	13361	X	11842	-0-	-1519	-0-	11842	3			N	-0-					36
08	DLQ G-10		11710	-0-	11710	11710	11710	3			N	-0-					36
09	DLQ G-10		10629	-0-	10629	22339	10629	3			N	-0-					36
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22339					N	NO RPT					36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					29
06	1620	X	19	-0-	-1601	-0-	19	3			N	-0-					29
07	1674	X	31	-0-	-1643	-0-	31	3			N	-0-					29
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					29
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					29

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
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					39
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2890	3	182	9	N	165	178	1			26
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					26
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					26
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					26
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					26

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
05	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	18467	3			N	-0-					867
06	17850	X	17720	-0-	-130	-0-	17720	3			N	-0-					867
07	18445	X	18220	-0-	-225	-0-	18220	3			N	-0-					867
08	DLQ G-10		19124	-0-	19124	19124	19124	3			N	-0-					867
09	DLQ G-10		19028	-0-	19028	38152	19028	3			N	-0-					867
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38152					N	NO RPT					867

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
05	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	3909	3			N	-0-					79
06	4170	X	3637	-0-	-533	-0-	3637	3			N	-0-					79
07	4309	X	4168	-0-	-141	-0-	4168	3			N	-0-					79
08	DLQ G-10		3860	-0-	3860	3860	3854	3	6	9	N	5					84
09	DLQ G-10		3706	-0-	3706	7566	3705	3	1	9	N	1					85
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7566					N	NO RPT					85

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
05	40052	X	15446	-0-	-24606	-0-	15446	3			N	-0-					138
06	32190	X	22826	-0-	-9364	-0-	22826	3			N	-0-					138
07	25885	X	22528	-0-	-3357	-0-	22528	3			N	-0-					138
08	DLQ G-10		21748	-0-	21748	21748	21748	3			N	-0-					138
09	DLQ G-10		21251	-0-	21251	42999	21251	3			N	-0-					138
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	42999					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
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					89
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	273					362
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3			N	-0-					362
08	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1053	3			N	-0-					362
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					362
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					362

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300 X	8503	-0-	-797	-0-	8503	3			N	-0-					85
06	9000 X	7520	-0-	-1480	-0-	7520	3			N	-0-					85
07	8928 X	7569	-0-	-1359	-0-	7569	3			N	-0-					85
08	DLQ G-10	7206	-0-	7206	7206	7206	3			N	-0-					85
09	DLQ G-10	6448	-0-	6448	13654	6178	3	270	9	N	245					330
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13654					N	NO RPT					330

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

05	5735 X	3780	-0-	-1955	-0-	3763	3	17	9	N	15					107
06	4770 X	4644	-0-	-126	-0-	4626	3	18	9	N	16					123
07	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5063	3	36	9	N	33					156
08	DLQ G-10	4799	-0-	4799	4799	4779	3	20	9	N	18					174
09	DLQ G-10	4706	-0-	4706	9505	4693	3	13	9	N	12					186
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9505					N	NO RPT					186

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

05	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5568	3	152	9	N	138					1584
06	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5373	3	129	9	N	117	185	1			1516
07	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5510	3	132	9	N	120	182	1			1454
08	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5119	3	123	9	N	112	186	1			1380
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2820	3	120	9	N	109					1489
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1489

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

05	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-					28
06	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					28
07	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	3			N	-0-					28
08	DLQ G-10	8088	-0-	8088	8088	8088	3			N	-0-					28
09	DLQ G-10	7172	-0-	7172	15260	7172	3			N	-0-					28
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15260					N	NO RPT					28

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

05	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	30469	3			N	-0-					279
06	29778 X	29778	-0-	-0-	-0-	29778	3			N	-0-					279
07	30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	30334	3			N	-0-					279
08	DLQ G-10	29151	-0-	29151	29151	29151	3			N	-0-					279
09	DLQ G-10	27157	-0-	27157	56308	27157	3			N	-0-					279
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	56308					N	NO RPT					279

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					59
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					59
07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					59
08	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					59
09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					59
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-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 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	3			N	-0-					83
06	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3			N	-0-					83
07	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	3			N	-0-					83
08	DLQ G-10	9651	-0-	9651	9651	9651	3			N	-0-					83
09	DLQ G-10	9550	-0-	9550	19201	9550	3			N	-0-					83
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19201					N	NO RPT					83

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914 X	2063	-0-	-851	-0-	2063	3			N	-0-					54
06	2820 X	247	-0-	-2573	-0-	247	3			N	-0-					54
07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4213	3	42	9	N	38					92
08	2914 X	256	-0-	-2658	-0-	256	3			N	-0-					92
09	2820 X	108	-0-	-2712	-0-	108	3			N	-0-					92
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					92

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316 X	6437	-0-	-879	-0-	6437	3			N	-0-					187
06	7080 X	5879	-0-	-1201	-0-	5879	3			N	-0-					187
07	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	3			N	-0-					187
08	DLQ G-10	12792	-0-	12792	12792	12792	3			N	-0-					187
09	DLQ G-10	9153	-0-	9153	21945	9153	3			N	-0-					187
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21945					N	NO RPT					187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490 X	22771	-0-	-1719	-0-	22771	3			N	-0-					51
06	23400 X	21485	-0-	-1915	-0-	21485	3			N	-0-					51
07	23560 X	22747	-0-	-813	-0-	22747	3			N	-0-					51
08	DLQ G-10	20163	-0-	20163	20163	20163	3			N	-0-					51
09	DLQ G-10	15494	-0-	15494	35657	15494	3			N	-0-					51
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35657					N	NO RPT					51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-					159
06	6870 X	5977	-0-	-893	-0-	5977	3			N	-0-					159
07	7099 X	6859	-0-	-240	-0-	6859	3			N	-0-					159
08	DLQ G-10	5804	-0-	5804	5804	5804	3			N	-0-					159
09	DLQ G-10	7040	-0-	7040	12844	7040	3			N	-0-					159
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12844					N	NO RPT					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					420

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	10925	-0-	-824	-0-	10925	3			N	-0-					52
06	11280	X	10556	-0-	-724	-0-	10556	3			N	-0-					52
07	11563	X	10976	-0-	-587	-0-	10976	3			N	-0-					52
08	DLQ G-10		10720	-0-	10720	10720	10719	3	1	9	N	1					53
09	DLQ G-10		10083	-0-	10083	20803	10083	3			N	-0-					53
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20803					N	NO RPT					53

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

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

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	904	3	116	9	N	105	159	1			587
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	853	3	20	9	N	18					605
07	1426	N	456	-0-	-970	-0-	456	3			N	-0-					605
08	1023	N	312	-0-	-711	-0-	312	3			N	-0-					605
09	870	N	484	-0-	-386	-0-	439	3	45	9	N	41	125	1			521
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					521

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					28
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					28
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					28
08	DLQ G-10		5022	-0-	5022	5022	5022	3			N	-0-					28
09	DLQ G-10		4632	-0-	4632	9654	4632	3			N	-0-					28
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9654					N	NO RPT					28

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					251
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					251
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					251
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1031	3	1	9	N	1					252
09	870	N	578	-0-	-292	-0-	576	3	2	9	N	2					254
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					254

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					228
06	1290	N	1042	-0-	-248	-0-	1042	3			N	-0-					228
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					228
08	3100	N	3697	-0-	597	597	3697	3			N	-0-					228
09	2602	N	2005	-0-	-597	-0-	2005	3			N	-0-					228
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					228

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					92
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					92
07	651 N	265	-0-	-386	-0-	265	3			N	-0-					92
08	434 N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-					92
09	540 N	115	-0-	-425	-0-	115	3			N	-0-					92
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

05	6975 X	6321	-0-	-654	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
06	6750 X	5948	-0-	-802	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
07	6820 X	6233	-0-	-587	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	6097	-0-	6097	6097	6097	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5757	-0-	5757	11854	5757	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11854					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					43
06	2370 X	2229	-0-	-141	-0-	2229	3			N	-0-					43
07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					43
08	2449 N	1108	-0-	-1341	-0-	1108	3			N	-0-					43
09	2220 N	1969	-0-	-251	-0-	1969	3			N	-0-					43
10	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					43

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					184
06	900 N	591	-0-	-309	-0-	591	3			N	-0-					184
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					184
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					184
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					184
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					184

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
05	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	3			N	-0-					-0-
06	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	3			N	-0-					-0-
07	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13149	-0-	13149	13149	13149	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	11834	-0-	11834	24983	11834	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24983					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
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					53
06	660 N	566	-0-	-94	-0-	566	3			N	-0-					53
07	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					53
08	682 N	467	-0-	-215	-0-	467	3			N	-0-					53
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					53
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					53

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19964 X	10806	-0-	-9158	-0-	10806	3			N	-0-					-0-
06	19320 X	8681	-0-	-10639	-0-	8681	3			N	-0-					-0-
07	19964 X	5541	-0-	-14423	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	11723	-0-	11723	11723	11723	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	9260	-0-	9260	20983	9260	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20983					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					24
06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					24
07	1643 X	1229	-0-	-414	-0-	1229	3			N	-0-					24
08	1643 X	1294	-0-	-349	-0-	1261	3	33	9	N	30					54
09	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					54
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					54

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

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

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30473 X	28543	-0-	-1930	-0-	28543	3			N	-0-					196
06	29970 X	28136	-0-	-1834	-0-	28136	3			N	-0-					196
07	30969 X	27485	-0-	-3484	-0-	27485	3			N	-0-					196
08	T. A.	26410	-0-	26410	26410	26404	3	6	9	N	5					201
09	T. A.	27976	-0-	27976	54386	27969	3	7	9	N	6					207
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54386					N	NO RPT					207

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	22261	3			N	-0-					11
06	21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	21066	3			N	-0-					11
07	21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	3			N	-0-					11
08	21088 X	21088	-0-	-0-	-0-	21088	3			N	-0-					11
09	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	16331	3			N	-0-					11
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

05	11873 X	11319	-0-	-554	-0-	11319	3		N	-0-			-0-
06	11460 X	11177	-0-	-283	-0-	11177	3		N	-0-			-0-
07	11656 X	11600	-0-	-56	-0-	11600	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	11662	-0-	11662	11662	11662	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	10880	-0-	10880	22542	10880	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22542				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

05	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	3		N	-0-			-0-
06	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	3		N	-0-			-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

05	3689 X	2887	-0-	-802	-0-	2887	3		N	-0-			-0-
06	3570 X	3147	-0-	-423	-0-	3147	3		N	-0-			-0-
07	4278 X	4254	-0-	-24	-0-	4254	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2710	-0-	2710	2710	2710	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4104	-0-	4104	6814	4104	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6814				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-					36
06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	3			N	-0-					36
07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			N	-0-					36
08	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10385	3	2	9	N	2					38
09	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	3			N	-0-					38
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					38

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95449	X	36848	-0-	-58601	-0-	34377	3	2471	9	N	2246	2200	1			92
06	153348	X	153348	-0-	-0-	-0-	153348	3			N	-0-					92
07	157281	X	157281	-0-	-0-	-0-	157281	3			N	-0-					92
08	DLQ G-10		155246	-0-	155246	155246	155246	3			N	-0-					92
09	DLQ G-10		122380	-0-	122380	277626	122380	3			N	-0-					92
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	277626					N	NO RPT					92

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
05	2790	X	956	-0-	-1834	-0-	956	3			N	-0-					181
06	1290	X	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					181
07	1333	X	849	-0-	-484	-0-	829	3	20	9	N	18					199
08	961	X	561	-0-	-400	-0-	549	3	12	9	N	11	145	1			65
09	1260	N	224	-0-	-1036	-0-	183	3	41	9	N	37					102
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					102

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	20727	3			N	-0-					491
06	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	3			N	-0-					491
07	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	16789	3			N	-0-					491
08	DLQ G-10		16192	-0-	16192	16192	16186	3	6	9	N	5					496
09	DLQ G-10		18295	-0-	18295	34487	18295	3			N	-0-					496
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34487					N	NO RPT					496

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	493	-0-	-871	-0-	493	3			N	-0-					222
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					222
07	1364	X	146	-0-	-1218	-0-	146	3			N	-0-					222
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					222
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					222
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7444	-0-	-244	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	727	1	7461	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7374	-0-	-934	-0-	680	1	6694	2	N	-0-					-0-
08	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	763	1	8612	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7605	-0-	-585	-0-	723	1	6882	2	N	-0-					-0-
*10	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	769	1	7712	2	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	690	N	437	-0-	-253	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

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-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	125	2	N	114					114
							125	9									

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	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

05	13175 X	11105	-0-	-2070	-0-	11105	3		Y	-0-			-0-
06	12750 X	10596	-0-	-2154	-0-	10596	3		Y	-0-			-0-
07	12493 X	12081	-0-	-412	-0-	12081	3		Y	-0-			-0-
08	12183 X	11634	-0-	-549	-0-	11634	3		Y	-0-			-0-
09	11700 X	10596	-0-	-1104	-0-	10596	3		Y	-0-			-0-
*10	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
08	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		Y	-0-			-0-
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREAT BASIN WELL SERVICE CORP. 328362
SEALY SMITH -B- WELL #: 1 L RRCID -> 044091 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666 X	1744	-0-	-922	-0-	31	1	1493	2	N	200	360	1			116
						220	9									
06	2580 X	448	-0-	-2132	-0-	30	1	297	2	N	110					226
						121	9									
07	1550 X	656	-0-	-894	-0-	31	1	446	2	N	163	176	1			213
						179	9									
08	1736 X	648	-0-	-1088	-0-	31	1	485	2	N	120	283	1			50
						132	9									
09	1680 X	405	-0-	-1275	-0-	30	1	206	2	N	154					204
						169	9									
*10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	N	223	181	1			246
						245	9									

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	2604 X	1744	-0-	-860	-0-	1744	3			N	-0-					85
06	2670 X	2092	-0-	-578	-0-	2092	3			N	-0-					85
07	2759 X	2086	-0-	-673	-0-	2069	3	17	9	N	15					100
08	2759 X	2512	-0-	-247	-0-	2488	3	24	9	N	22					122
09	2430 X	1765	-0-	-665	-0-	1756	3	9	9	N	8					130
10	2170 X	1250	-0-	-920	-0-	422	3	825	4	N	3					133
						3	9									

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

05	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7080	3	41	9	N	37					105
06	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6965	3	26	9	N	24					129
07	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7073	3	29	9	N	26					155
08	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7124	3	25	9	N	23					178
09	6780 X	5866	-0-	-914	-0-	5838	3	28	9	N	25					203
*10	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	3811	3	3375	4	N	17	172	1			48
						19	9									

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					153
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					153
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					153
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					153
09	2520 N	1215	-0-	-1305	-0-	1215	3			N	-0-					153
10	1953 N	957	-0-	-996	-0-	387	3	570	4	N	-0-					153

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

05	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
08	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	1454	3	216	4	N	-0-					-0-
*10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	973	3	900	4	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

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-
10	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

05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	-0-			-0-
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-			-0-
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2	N	-0-			-0-
08	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2	N	-0-			-0-
09	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2	N	-0-			-0-
*10	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2	N	-0-			-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	3			N	-0-					-0-
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	7132	-0-	-68	-0-	7131	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7626	X	7306	-0-	-320	-0-	7306	3			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30847	X	7578	-0-	-23269	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7578	-0-	-402	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7967	-0-	-279	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	8014	-0-	-46	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
*09	7770	X	7565	-0-	-205	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
*10	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	N	6					42
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					42
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					42
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					42
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					42
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					42

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1443	-0-	1443	3458	1343	3	100	9	Y	91					235
06	DLQ G-10		1816	-0-	1816	5274	1787	3	29	9	Y	26	179	1			82
07	DLQ G-10		1913	-0-	1913	7187	1888	3	25	9	Y	23					105
08	DLQ G-10		1025	-0-	1025	8212	1000	3	25	9	Y	23					128
*09	2900	N	143	-0-	-2757	5455	140	3	3	9	Y	3					131
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5455					Y	NO RPT					131

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	6857	-0-	-5605	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	5081	-0-	-6979	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	3879	-0-	-8583	-0-	3878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7378	X	1973	-0-	-5405	-0-	1971	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6630	X	567	-0-	-6063	-0-	565	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6851	X	1454	-0-	-5397	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

HARPER (DEVONIAN) //CONT.// 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7657 X	7442	-0-	-215	-0-	7442	2		N	-0-			-0-
06	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2		N	-0-			-0-
07	7161 X	6605	-0-	-556	-0-	6605	2		N	-0-			-0-
08	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2		N	-0-			-0-
09	8400 X	8333	-0-	-67	-0-	8333	2		N	-0-			-0-
*10	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	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

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-
10 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

05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
10 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

05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
10 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

05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
10 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 #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

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-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	251813 X	236075	-0-	-15738	-0-	236075	3		N	-0-			-0-
06	240120 X	216300	-0-	-23820	-0-	216300	3		N	-0-			-0-
07	248124 X	232298	-0-	-15826	-0-	232298	3		N	-0-			-0-
08	235724 X	235724	-0-	-0-	-0-	235724	3		N	-0-			-0-
09	228634 X	228634	-0-	-0-	-0-	228634	3		N	-0-			-0-
*10	241359 X	241359	-0-	-0-	-0-	241359	3		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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 #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
COG OPERATING LLC 166150
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

05	620	582	-0-	-38	335	582	3		Y	-0-			-0-
06	600	699	-0-	99	434	699	3		Y	-0-			-0-
07	620	705	-0-	85	519	705	3		Y	-0-			-0-
08	1223	704	-0-	-519	-0-	704	3		Y	-0-			-0-
*09	694	694	-0-	-0-	-0-	694	3		Y	-0-			-0-
*10	722	722	-0-	-0-	-0-	722	3		Y	-0-			-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

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-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 274131 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3459 - 3473

05	0 W	1530	-0-	1530	1530	1530	2		N	-0-			-0-
06	0 W	818	-0-	818	2348	818	2		N	-0-			-0-
07	0 W	913	-0-	913	3261	913	2		N	-0-			-0-
08	0 W	183	-0-	183	3444	183	2		N	-0-			-0-
09	0 W	19	-0-	19	3463	19	2		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3463				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

05	6324 X	6099	-0-	-225	-0-	6099	1		N	-0-			-0-
06	5910 X	4354	-0-	-1556	-0-	4354	1		N	-0-			-0-
07	6107 X	390	-0-	-5717	-0-	390	1		N	-0-			-0-
08	6107 X	2990	-0-	-3117	-0-	2990	1		N	-0-			-0-
09	5910 X	3620	-0-	-2290	-0-	3620	1		N	-0-			-0-
10	6107 X	4627	-0-	-1480	-0-	4627	1		N	-0-			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	1			N	-0-					26
06	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	1			N	-0-					26
07	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	1			N	-0-					26
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					26
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
10	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

05	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	1			N	-0-					268
06	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	1			N	-0-					268
07	620	N	39	-0-	-581	-0-	39	1			N	-0-					268
08	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	1			N	-0-					268
09	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	1			N	-0-					268
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					268

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					89
06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2			N	-0-					89
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					89
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					89
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	2			N	-0-					89
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2553	2	9	9	N	8					36
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2572	2	33	9	N	30					66
07	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	2362	2	142	9	N	129	174	1			21
08	2573	N	2541	-0-	-32	-0-	2537	2	4	9	N	4					25
09	2610	N	1872	-0-	-738	-0-	1864	2	8	9	N	7					32
*10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2526	1	9	9	N	8					40

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

05	4309	X	3806	-0-	-503	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2922	-0-	-828	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2334	-0-	-1479	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2704	-0-	-861	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2554	-0-	-896	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
*10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					49
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					49
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					49
08	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					49
09	810 N	749	-0-	-61	-0-	749	2			Y	-0-					49
10	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2014

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					42
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	1			N	-0-					42
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					42
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					42
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					42

NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON //CONT.// 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

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

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-					14
06	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					14
07	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					14
08	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					14
09	150	#	48	-0-	-102	-0-	48	3			N	-0-					14
10	155	#	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					14

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

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

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TREY RESOURCES INC. 868529
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3087	-0-	-1143	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	3633	-0-	-738	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
08	4371 X	3417	-0-	-954	-0-	3416	1	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3900 X	2990	-0-	-910	-0-	2988	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

05	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
06	10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
07	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
08	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	1			N	-0-					-0-
09	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
*10	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	50808					N	-0-					-0-
06	T. A.	5029	-0-	5029	55837	5029	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	55837					N	-0-					-0-
08	55837 X	-0-	-0-	-55837	-0-					N	-0-					-0-
09	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	5208 X	180	-0-	-5028	-0-	180	3			N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

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-
10	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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH (MISS) 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLAGRAVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 109808 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	5					195
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					208
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8396	3	13	9	N	12			104
06	6300	X	6231	-0-	-69	-0-	6220	3	11	9	N	10			114
07	6510	X	5494	-0-	-1016	-0-	5485	3	9	9	N	8			122
08	6510	X	4955	-0-	-1555	-0-	4942	3	13	9	N	12			134
09	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7445	3	15	9	N	14			148
*10	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6892	3	11	9	N	10			158

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	X	599	-0-	-83	-0-	60	1	539	3	N	-0-			-0-
06	720	X	537	-0-	-183	-0-	60	1	477	3	N	-0-			-0-
07	744	X	416	-0-	-328	-0-	60	1	356	3	N	-0-			-0-
08	744	X	568	-0-	-176	-0-	60	1	508	3	N	-0-			-0-
09	690	X	546	-0-	-144	-0-	60	1	486	3	N	-0-			-0-
*10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	60	1	532	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
05	372 #	188	-0-	-184	-0-	188	3			Y	-0-					255
06	360 #	162	-0-	-198	-0-	162	3			Y	-0-					255
07	372 #	8	-0-	-364	-0-	8	3			Y	-0-					255
08	372 #	262	-0-	-110	-0-	262	3			Y	-0-					255
09	270 #	68	-0-	-202	-0-	68	3			Y	-0-					255
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					255

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					122

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

05	3400	3400	-0-	-0-	-0-	2189	1	1178	2	N	30					127
						33	9									
06	3773	3773	-0-	-0-	-0-	2189	1	1536	2	N	44					171
						48	9									
07	3782	3782	-0-	-0-	-0-	2189	1	1529	2	N	58					229
						64	9									
08	3678	3678	-0-	-0-	-0-	2189	1	1434	2	N	50	185	0			94
						55	9									
09	3619	3619	-0-	-0-	-0-	2189	1	1369	2	N	55					149
						61	9									
10	2790	3587	-0-	797	797	2189	1	1383	2	N	14					163
						15	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

05	951 X	951	-0-	-0-	-0-	405	1	546	3	N	-0-					55
06	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	675	1	4936	3	N	-0-					55
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	675	1	3632	3	N	-0-					55
08	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	378	1	2458	3	N	-0-					55
09	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	594	1	4347	3	N	-0-					55
*10	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	459	1	5368	3	N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

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
10	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
05	19251 X	13671	-0-	-5580	-0-	1131	1	12540	3	N	-0-			-0-
06	18120 X	15926	-0-	-2194	-0-	1092	1	14834	3	N	-0-			-0-
07	19406 X	19390	-0-	-16	-0-	1092	1	18298	3	N	-0-			-0-
08	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-			-0-
09	18461 X	18461	-0-	-0-	-0-	1014	1	17447	3	N	-0-			-0-
*10	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	1092	1	17580	3	N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

05	8711 X	5641	-0-	-3070	-0-	5641	3			N	-0-			-0-
06	8430 X	8044	-0-	-386	-0-	8044	3			N	-0-			-0-
07	8711 X	8560	-0-	-151	-0-	8560	3			N	-0-			-0-
08	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	3			N	-0-			-0-
09	8250 X	7894	-0-	-356	-0-	7894	3			N	-0-			-0-
10	8556 X	7826	-0-	-730	-0-	7826	3			N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

05	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	870	1	10775	3	N	-0-			26
06	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	810	1	14559	3	N	-0-			26
07	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	810	1	14394	3	N	-0-			26
08	15314 X	13818	-0-	-1496	-0-	870	1	12948	3	N	-0-			26
09	15360 X	14030	-0-	-1330	-0-	810	1	13220	3	N	-0-			26
10	15872 X	13755	-0-	-2117	-0-	840	1	12915	3	N	-0-			26

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	403 #	166	-0-	-237	-0-	162	2	4	9	N	4			69
06	559 R	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1			70
07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2			72
08	453 R	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2			74
*09	460 R	460	-0-	-0-	-0-	451	2	9	9	N	8			82
10	589 #	458	-0-	-131	-0-	455	2	3	9	N	3			85

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

05	341 #	200	-0-	-141	-0-	197	2	3	9	N	3			122
06	330 #	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-			122
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	231	2	4	9	N	4			126
08	279 #	194	-0-	-85	-0-	188	2	6	9	N	5			131
09	270 #	198	-0-	-72	-0-	188	2	10	9	N	9			140
*10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	311	2	11	9	N	10			150

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
05	3196	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					10
06	2799	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					10
07	1426	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					10
08	1426	750	-0-	-676	-0-	750	2			N	-0-					10
*09	2150	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					10
10	1426	1329	-0-	-97	-0-	1329	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			Y	-0-					-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	1			Y	-0-					-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			Y	-0-					-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			Y	-0-					-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511 X	2201	-0-	-310	-0-	2201	3			N	-0-					125
06	2580 X	2179	-0-	-401	-0-	2179	3			N	-0-					125
07	2666 X	2470	-0-	-196	-0-	2470	3			N	-0-					125
08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					125
09	2190 X	1595	-0-	-595	-0-	1595	3			N	-0-					125
*10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					125

INEZ (DEEP) 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 4 RRCID -> 122542 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10906 - 11039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3304	3	11	9	N	10	180	1			76
06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3150	3	13	9	N	12	1	8			87
07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3132	3	15	9	N	14					101
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3148	3	12	9	N	11					112
09	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2993	3	9	9	N	8					120
*10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2940	3	3	9	N	3					123

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	1062	2	79	9	Y	72	75	0			9
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1505	2	56	9	Y	51	56	0			4
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1026	2	25	9	Y	23	24	0			3
08	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1109	2	20	9	Y	18	20	0			1
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1916	2	52	9	Y	47	44	0			4
10	1054 N	532	-0-	-522	-0-	504	2	28	9	Y	25	27	0			2

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
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	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

05	DLQ G-10	796	-0-	796	796	724	3	53	4	Y	17	29	1			14
						19	9									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	796					Y	15	23	1			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	796					Y	16	13	1			9
08	796 R	-0-	-0-	-796	-0-					Y	27	7	1			29
09	2070 #	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	24	36	1			17
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	22	33	1			6

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC 008551
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					205
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					217

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

05	372 #	336	-0-	-36	-0-	325	3	11	9	N	10					50
06	360 #	339	-0-	-21	-0-	328	3	11	9	N	10					60
07	372 #	335	-0-	-37	-0-	326	3	9	9	N	8					68
08	341 #	272	-0-	-69	-0-	264	3	8	9	N	7					75
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	296	3	11	9	N	10					85
10	341 #	265	-0-	-76	-0-	256	3	9	9	N	8					93

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

05	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	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
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	439	-0-	-57	-0-	428	2	11	9	N	10					47
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	19	1	8			65
07	496	#	480	-0-	-16	-0-	443	2	37	9	N	34					99
08	612	R	612	-0-	-0-	-0-	593	2	19	9	N	17	2	8			114
09	580	R	580	-0-	-0-	-0-	562	2	18	9	N	16	1	8			129
*10	590	R	590	-0-	-0-	-0-	572	2	18	9	N	16					145

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4091		4091	-0-	-0-	-0-	3925	3	166	9	Y	151	130	1			21
06	4603		4603	-0-	-0-	-0-	4479	3	124	9	Y	113	109	1			25
07	5171		5171	-0-	-0-	-0-	5062	3	109	9	Y	99	105	1			19
*08	5041		5041	-0-	-0-	-0-	4963	3	78	9	Y	71	77	1			13
09	4739		4739	-0-	-0-	-0-	4658	3	81	9	Y	74	71	1			16
*10	4858		4858	-0-	-0-	-0-	4782	3	76	9	Y	69	71	1			14

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		80	-0-	80	296	79	2	1	9	Y	1					42
06	DLQ G-10		72	-0-	72	368	72	2			Y	-0-					42
07	368	N	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-					42
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					42
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					42
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					42

HELMS OIL & GAS, LLC 374347
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	5					219
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	15					234
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	6					240
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					244
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					249
*10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1131	2	29	9	N	26	188	1			87

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		197	-0-	197	733	197	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10		181	-0-	181	914	181	2			Y	-0-					32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	914					Y	-0-					32
08	1081	N	167	-0-	-914	-0-	167	2			Y	-0-					32
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					32
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					32

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
05	713	N	567	-0-	-146	-0-	559	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	481	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	120	#	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

05	155	#	99	-0-	-56	-0-	68	2	31	9	N	28					286
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	24	164	1			146
07	155	#	68	-0-	-87	-0-	25	2	43	9	N	39					185
08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	181	2	19	9	N	17					202
09	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					202
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					202

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

05	12276	X	4973	-0-	-7303	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	5563	-0-	-6317	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	3821	-0-	-2038	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4226	-0-	-1324	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	2565	-0-	-3170	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
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
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	N	-0-			33
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	125	1	525	2	N	-0-			33
07	961	N	259	-0-	-702	-0-	177	1	82	2	N	-0-			33
08	620	N	445	-0-	-175	-0-	372	1	73	2	N	-0-			33
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	1			N	-0-			33
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	345	1	373	2	N	-0-			33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

05	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	3			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		72	-0-	72	142	72	3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		75	-0-	75	217	75	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		69	-0-	69	286	69	3			N	-0-			-0-
09	334	R	48	-0-	-286	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*10	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-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

05	124	#	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			38
06	120	#	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			38
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			38
08	425	R	425	-0-	-0-	-0-	375	2	50	9	N	45			288
*09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			38
*10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			38

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					77
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					77
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

05	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	570 #	438	-0-	-132	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	620 #	595	-0-	-25	-0-	595	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

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-
10	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

05	17205 #	15547	-0-	-1658	-0-	15345	3	202	9	Y	184	198	1			123
06	16140 #	14990	-0-	-1150	-0-	14828	3	162	9	Y	147	190	1			80
07	16678 #	12856	-0-	-3822	-0-	12750	3	106	9	Y	96	113	1			63
08	15841 #	13464	-0-	-2377	-0-	13320	3	144	9	Y	131	144	1			50
09	15060 #	12168	-0-	-2892	-0-	12023	3	145	9	Y	132	134	1			48
10	15562 #	14723	-0-	-839	-0-	14560	3	163	9	Y	148	89	1			107

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19710 R	19710	-0-	-0-	-0-	19108	3	426	4	N	160	129	1			107
						176	9									
06	19566 R	19566	-0-	-0-	-0-	19159	3	214	4	N	175	187	1			95
						193	9									
07	20626 R	20626	-0-	-0-	-0-	20452	3	174	9	N	158	150	1			103
08	21882 R	21882	-0-	-0-	-0-	21735	3	147	9	N	134	186	1			51
09	19911 R	19911	-0-	-0-	-0-	17487	3	2308	4	N	105	118	1			38
						116	9									
*10	18774 R	18774	-0-	-0-	-0-	17863	3	773	4	N	125	73	1			90
						138	9									

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

05	7305 R	7305	-0-	-0-	-0-	7282	3	23	9	Y	21	42	1			23
06	5700 #	4757	-0-	-943	-0-	4722	3	35	9	Y	32	2	8			53
07	5890 #	5207	-0-	-683	-0-	5182	3	25	9	Y	23					76
08	5890 #	5446	-0-	-444	-0-	5414	3	32	9	Y	29	42	1			63
09	5928 R	5928	-0-	-0-	-0-	5885	3	43	9	Y	39	45	1			57
10	5890 #	2698	-0-	-3192	-0-	2670	3	28	9	Y	25	41	1			41

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

05	6183 R	6183	-0-	-0-	-0-	6182	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	4830 #	4514	-0-	-316	-0-	4513	3	1	9	Y	1					2
07	5053 #	4691	-0-	-362	-0-	4690	3	1	9	Y	1					3
08	6169 #	4280	-0-	-1889	-0-	4278	3	2	9	Y	2	2	1			3
09	5970 #	4905	-0-	-1065	-0-	4903	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	6169 #	4494	-0-	-1675	-0-	4493	3	1	9	Y	1	2	1			2

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

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-
10	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

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	92	3	13	9	N	12					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					12

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3867	-0-	-132	-0-	3819	3	48	9	Y	44					387
06	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	3732	3	40	9	Y	36					423
07	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	3699	3	24	9	Y	22					445
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3969	3	18	9	Y	16					461
09	3780	X	3444	-0-	-336	-0-	3430	3	14	9	Y	13	350	1			124
10	3906	X	3317	-0-	-589	-0-	3302	3	15	9	Y	14					138

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	485	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	480	N	296	-0-	-184	-0-	295	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	527	N	313	-0-	-214	-0-	312	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					11
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					11
07	527	N	18	-0-	-509	-0-	18	3			Y	-0-					11
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					11
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					11
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					11

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	656	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	658	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	660	N	401	-0-	-259	-0-	400	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	713	N	424	-0-	-289	-0-	423	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

05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1288	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	Y	1	1	1			1
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	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

05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1335	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1257	3	6	9	Y	5	5	1			5
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	3	12	9	Y	11	11	1			5
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1262	3	12	9	Y	11	11	1			5
09	1260	N	774	-0-	-486	-0-	767	3	7	9	Y	6	6	1			5
10	1364	N	817	-0-	-547	-0-	810	3	7	9	Y	6	6	1			5

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					7
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					7
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					7
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					14
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					14
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					14

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	3253	-0-	3253	3253	3253	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2923	-0-	2923	6176	2923	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3525	-0-	3525	9701	3525	3			Y	-0-					-0-
08	13044 X	3343	-0-	-9701	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			Y	-0-					-0-
*10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

05	DLQ G-10	4003	-0-	4003	4003	4003	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	DLQ G-10	3766	-0-	3766	7769	3738	3	28	9	Y	25	21	1			4
07	DLQ G-10	3795	-0-	3795	11564	3795	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	15227 X	3663	-0-	-11564	-0-	3663	3			Y	-0-					-0-
09	3870 X	2914	-0-	-956	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
10	3999 X	3435	-0-	-564	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	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

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-
10	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

05	DLQ G-10	3455	-0-	3455	3455	3455	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3319	-0-	3319	6774	3319	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3230	-0-	3230	10004	3230	3			Y	-0-					-0-
08	13176 X	3172	-0-	-10004	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
09	3450 X	2813	-0-	-637	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-
10	3441 X	2865	-0-	-576	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	12362	-0-	12362	12362	12257	3	105	9	Y	95	72	1			63
06		DLQ G-10	12144	-0-	12144	24506	12045	3	99	9	Y	90	104	1			49
07		DLQ G-10	12552	-0-	12552	37058	12457	3	95	9	Y	86	79	1			56
08	49477	X	12419	-0-	-37058	-0-	12288	3	131	9	Y	119	130	1			45
09	12210	X	10269	-0-	-1941	-0-	10186	3	83	9	Y	75	93	1			27
10	12555	X	11677	-0-	-878	-0-	11575	3	102	9	Y	93	53	1			67

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1192	3	628	9	Y	571	484	1			87
07	3100	N	6093	-0-	2993	2993	4261	3	1832	9	Y	1665	1512	1			240
08	3100	N	4715	-0-	1615	4608	3297	3	1418	9	Y	1289	1358	1			171
09	3000	N	3519	-0-	519	5127	2450	3	1069	9	Y	972	964	1			179
*10	8996	X	3869	-0-	-5127	-0-	2876	3	110	4	Y	803	920	1			62
							883	9									

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

05		DLQ G-10	3029	-0-	3029	3029	2950	3	79	9	Y	72	72	1			10
06		DLQ G-10	3238	-0-	3238	6267	3177	3	61	9	Y	55	57	1			8
07		DLQ G-10	3279	-0-	3279	9546	3255	3	24	9	Y	22	27	1			3
08	13646	X	4100	-0-	-9546	-0-	4100	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3316	3	97	9	Y	88	72	1			16
*10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3607	3	105	9	Y	95	104	1			7

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

05	3000	N	2689	-0-	-311	658	2689	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2562	-0-	-438	220	2562	3			Y	-0-					-0-
07	2947	N	2727	-0-	-220	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2683	-0-	-14	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2418	-0-	-132	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2653	-0-	-75	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

05		DLQ G-10	1546	-0-	1546	1546	1518	3	28	9	Y	25	23	1			17
06		DLQ G-10	1530	-0-	1530	3076	1502	3	28	9	Y	25	27	1			15
07		DLQ G-10	1439	-0-	1439	4515	1407	3	32	9	Y	29	37	1			7
08	3000	N	1378	-0-	-1622	2893	1348	3	30	9	Y	27	15	1			19
09	3000	N	1013	-0-	-1987	906	985	3	28	9	Y	25	29	1			15
*10	2065	N	1159	-0-	-906	-0-	1083	3	44	4	Y	29	21	1			23
							32	9									

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

05		DLQ G-10	871	-0-	871	871	871	3			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	951	-0-	951	1822	940	3	11	4	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	727	-0-	727	2549	727	3			Y	-0-					-0-
08	3000	N	893	-0-	-2107	442	893	3			Y	-0-					-0-
09	1308	N	866	-0-	-442	-0-	767	3	99	4	Y	-0-					-0-
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	847	3	55	4	Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

05	2790 X	1337	-0-	-1453	-0-	1246	2	91	9	N	83					200
06	2700 X	1474	-0-	-1226	-0-	1377	2	97	9	N	88	180	1			108
07	2108 X	1480	-0-	-628	-0-	1394	2	86	9	N	78					186
08	1953 X	1794	-0-	-159	-0-	1706	2	88	9	N	80	179	1			87
09	1470 X	849	-0-	-621	-0-	785	2	64	9	N	58					145
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					145

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	2759 X	1775	-0-	-984	-0-	1769	2	6	9	Y	5					56
06	2670 X	1832	-0-	-838	-0-	1830	2	2	9	Y	2					58
07	1829 X	1697	-0-	-132	-0-	1695	2	2	9	Y	2					60
08	1767 X	1751	-0-	-16	-0-	1747	2	4	9	Y	4					64
09	1830 N	1557	-0-	-273	-0-	1523	2	34	9	Y	31					95
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					95

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

05	961 N	614	-0-	-347	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	810 N	699	-0-	-111	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
*09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

05	7474 X	5295	-0-	-2179	-0-	5289	2	6	9	Y	5					56
06	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5269	2	2	9	Y	2					58
07	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5571	2	1	9	Y	1					59
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			Y	-0-					59
09	2910 X	2568	-0-	-342	-0-	2568	2			Y	-0-					59
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					59

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	670	-0-	-322	-0-	662	2	8	9	Y	7					89
06	810	N	190	-0-	-620	-0-	186	2	4	9	Y	4					93
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2					95
08	682	N	334	-0-	-348	-0-	334	2			Y	-0-					95
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					95
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					95

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	35	-0-	35	35	35	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	24	-0-	24	59	24	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	37	-0-	37	96	37	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	279	-0-	279	279	279	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	247	-0-	247	526	247	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	389	-0-	389	915	389	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	604	-0-	604	604	604	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	424	-0-	424	1028	424	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	651	-0-	651	1679	651	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	432	-0-	432	432	432	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	303	-0-	303	735	303	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	465	-0-	465	1200	465	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
10	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
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

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
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					38
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					38
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					38
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					38
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2		N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-					-0-
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2		N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-					-0-
09	660	N	505	-0-	-155	-0-	505	2		N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

05	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

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-
10	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

05	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	570	N	360	-0-	-210	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	360 N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	390 N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

05	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

05	434 N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	420 N	68	-0-	-352	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	630	N	466	-0-	-164	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	830	-0-	-520	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	810	N	485	-0-	-325	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	310	-0-	-279	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	570	N	254	-0-	-316	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1762	-0-	-718	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1628	-0-	-742	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1234	-0-	-386	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 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
05	1116	N	546	-0-	-570	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	425	-0-	-655	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2001	-0-	-369	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
05	744	N	311	-0-	-433	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	720	N	233	-0-	-487	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
05	527	N	87	-0-	-440	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	510	N	40	-0-	-470	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	775	N	241	-0-	-534	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	720	N	151	-0-	-569	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

05	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

05	837	N	452	-0-	-385	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	810	N	377	-0-	-433	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2		N	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	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

05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

ROSWELL OPERATING, LLC 730037
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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-
10	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

05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION //CONT.// 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK WELL #: 5 C RRCID -> 020182 COMPL. DATE 09/24/1954 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

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-
10	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

05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					47
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					47
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					47
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					47
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					47
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					47
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					47
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					47
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					47
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					47
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 7 RRCID -> 124745 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2532 - 2674

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2013 - P&A 10/11/13

CENTRAL STATE BANK WELL #: 14A RRCID -> 124890 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIDAL "A" SECTION 18 WELL #: 1 RRCID -> 126850 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2606 - 2667

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-
10	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
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					39
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					39
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					39
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					39
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					39
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					62

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					19
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					19
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					19
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					19
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	197	2	46	9	N	42					61
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					61

HONDO -7- WELL #: 1 RRCID -> 129303 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2500 - 2747

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					1
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					1
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					1
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					1
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

CLAPP -37- WELL #: 1 RRCID -> 129966 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					22
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					22
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					22
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					22
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					22
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

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

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

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

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

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

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	398	2	67	9	Y	61	72	1			60
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	388	2	141	9	Y	128	71	1			117
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					117
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	71	1			46
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	Y	4					50
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	366	2	69	9	Y	63					113

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

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

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	125	-0-	125	250	125	3			N	-0-					-0-
*10	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

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	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	125	-0-	125	250	125	3			N	-0-					-0-
*10	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3011	-0-	3011	3011	3011	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2121	-0-	2121	5132	2121	3			Y	-0-					-0-
*10	7760 X	2628	-0-	-5132	-0-	2628	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

05	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	780	N	303	-0-	-477	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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

CAMPBELL, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

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-
10	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1456	3	185	9	N	168	149	1	116
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1447	3	147	9	N	134	169	1	81
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1462	3	184	9	N	167	208	1	40
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1538	3	199	9	N	181	95	1	126
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1194	3	198	9	N	180	198	1	108
*10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1312	3	54	4	N	199	148	1	159
						219	9							

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

05	2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-			-0-
06	3470 R	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-			-0-
07	3255 #	2913	-0-	-342	-0-	2911	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
08	3255 #	3057	-0-	-198	-0-	3057	3			Y	-0-			-0-
09	3240 #	3118	-0-	-122	-0-	3093	3	25	4	Y	-0-			-0-
10	3348 #	2876	-0-	-472	-0-	2876	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1240 #	926	-0-	-314	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
07	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
08	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
09	1200 #	735	-0-	-465	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
10	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-					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

05	3073 R	3073	-0-	-0-	-0-	2957	3	116	9	N	105					164
06	2940 #	2674	-0-	-266	-0-	2527	3	78	4	N	63	170	0			57
						69	9									
07	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	2981	3	121	9	N	110					167
08	3069 #	3066	-0-	-3	-0-	2946	3	120	9	N	109	175	0			101
09	3056 R	3056	-0-	-0-	-0-	2239	3	712	4	N	95	169	0			27
						105	9									
10	3100 #	2797	-0-	-303	-0-	2700	3	97	9	N	88					115

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5151 R	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
06	5072 R	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
07	5347 R	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
08	5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
09	2400 #	1722	-0-	-678	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*10	4290 R	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	279 #	102	-0-	-177	-0-	102	3			Y	-0-					46
06	270 #	94	-0-	-176	-0-	93	3	1	9	Y	1					47
07	279 #	19	-0-	-260	-0-	17	3	2	9	Y	2					49
08	206 R	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1					50
09	236 R	236	-0-	-0-	-0-	166	3	66	4	Y	4					54
						4	9									
*10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1					55

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240 #	1102	-0-	-138	-0-	1101	3	1	9	Y	1					51
06	1200 #	1185	-0-	-15	-0-	1184	3	1	9	Y	1					52
07	1240 #	1212	-0-	-28	-0-	1209	3	3	9	Y	3					55
08	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1468	3	3	9	Y	3					58
09	1200 #	790	-0-	-410	-0-	463	3	323	4	Y	4					62
						4	9									
10	1240 #	560	-0-	-680	-0-	560	3			Y	-0-					62

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	2976 #	2592	-0-	-384	-0-	2	1	2577	3	Y	12					41
						13	9									
06	3203 R	3203	-0-	-0-	-0-	2	1	3193	3	Y	7	27	0			21
						8	9									
07	3212 R	3212	-0-	-0-	-0-	1	1	3205	3	Y	5					26
						6	9									
08	2916 R	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-	26	0			-0-
09	2880 #	2827	-0-	-53	-0-	2108	3	719	4	Y	-0-					-0-
10	2976 #	2631	-0-	-345	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 7 RRCID -> 043114 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	5456	2886	-0-	-2570	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
06	5280	63	-0-	-5217	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	7649	1921	-0-	-5728	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
08	5456	5116	-0-	-340	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
09	5280	2797	-0-	-2483	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
*10	4099	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	5634	-0-	5634	5634	5634	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	5409	-0-	5409	11043	5409	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	5807	-0-	5807	16850	5807	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	5849	-0-	5849	22699	5849	3			Y	-0-					-0-
09	25743	3044	-0-	-22699	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
10	5456	4358	-0-	-1098	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

05	5456	4664	-0-	-792	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
06	7548	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3			Y	-0-					-0-
07	8835	7649	-0-	-1186	-0-	7649	3			Y	-0-					-0-
08	4650 #	4398	-0-	-252	-0-	4398	3			Y	-0-					-0-
09	5280	3444	-0-	-1836	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
10	5456	4118	-0-	-1338	-0-	4118	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

05	7493	7493	-0-	-0-	-0-	7493	3			Y	-0-					-0-
06	5280	6935	-0-	1655	1655	6769	3	166	4	Y	-0-					-0-
07	18465	7180	-0-	-11285	-0-	7180	3			Y	-0-					-0-
08	8716	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3			Y	-0-					-0-
09	5280	5155	-0-	-125	-0-	5155	3			Y	-0-					-0-
10	5456	4809	-0-	-647	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

05	527 #	441	-0-	-86	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
06	9097	325	-0-	-8772	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	527 #	314	-0-	-213	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
09	420 #	210	-0-	-210	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	434 #	221	-0-	-213	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

05	18979	18979	-0-	-0-	-0-	18979	3			Y	-0-					-0-
06	18353	18353	-0-	-0-	-0-	17850	3	503	4	Y	-0-					-0-
07	18465	18465	-0-	-0-	-0-	18465	3			Y	-0-					-0-
08	17528	17528	-0-	-0-	-0-	17528	3			Y	-0-					-0-
09	12329	12329	-0-	-0-	-0-	11581	3	748	4	Y	-0-					-0-
*10	14340	14340	-0-	-0-	-0-	14340	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

05	5456	4912	-0-	-544	-0-	4912	3			Y	-0-					-0-
06	5280	5108	-0-	-172	-0-	4968	3	140	4	Y	-0-					-0-
07	5239 #	4738	-0-	-501	-0-	4738	3			Y	-0-					-0-
08	5162 R	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			Y	-0-					-0-
09	5100 #	3302	-0-	-1798	-0-	3122	3	180	4	Y	-0-					-0-
*10	5614	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	3195	-0-	-2261	-0-	12	1	3183	3	Y	-0-					-0-
06	5280	3487	-0-	-1793	-0-	10	1	3477	3	Y	-0-					-0-
07	4681 #	2768	-0-	-1913	-0-	2	1	2766	3	Y	-0-					-0-
08	4123 #	3068	-0-	-1055	-0-	5	1	3063	3	Y	-0-					-0-
09	3480 #	2527	-0-	-953	-0-	1950	3	577	4	Y	-0-					-0-
10	3596 #	3097	-0-	-499	-0-	7	1	3003	3	Y	-0-					-0-
						87	4									

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

05	5549	4355	-0-	-1194	-0-	4355	3			Y	-0-					-0-
06	5370	696	-0-	-4674	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
07	8864	8864	-0-	-0-	-0-	8863	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5239 #	4950	-0-	-289	-0-	4950	3			Y	-0-					-0-
09	5070 #	2185	-0-	-2885	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
10	5549	4606	-0-	-943	-0-	4606	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

05	7704	4137	-0-	-3567	-0-	4137	3			Y	-0-					-0-
06	3964 R	3964	-0-	-0-	-0-	3856	3	108	4	Y	-0-					-0-
07	4097 R	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
08	3818 R	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-
09	3000 #	2101	-0-	-899	-0-	1991	3	110	4	Y	-0-					-0-
*10	4280 R	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

05	5549	7704	-0-	2155	2155	7704	3			Y	-0-					-0-
06	12633	7924	-0-	-4709	-0-	7707	3	217	4	Y	-0-					-0-
07	7779	7779	-0-	-0-	-0-	7779	3			Y	-0-					-0-
08	7835	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			Y	-0-					-0-
09	5370	4463	-0-	-907	-0-	4222	3	241	4	Y	-0-					-0-
*10	8125	8125	-0-	-0-	-0-	8125	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

05	248 #	90	-0-	-158	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

05	12255	12255	-0-	-0-	-0-	12255	3			Y	-0-					-0-
06	11136	11136	-0-	-0-	-0-	10831	3	305	4	Y	-0-					-0-
07	10488	10488	-0-	-0-	-0-	10488	3			Y	-0-					-0-
08	7579	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			Y	-0-					-0-
09	6689	6689	-0-	-0-	-0-	6279	3	410	4	Y	-0-					-0-
*10	9225	9225	-0-	-0-	-0-	9225	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8757	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3			Y	-0-					-0-
06	8330	8330	-0-	-0-	-0-	8102	3	228	4	Y	-0-					-0-
07	7985	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			Y	-0-					-0-
08	6795	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			Y	-0-					-0-
09	5280	3745	-0-	-1535	-0-	3546	3	199	4	Y	-0-					-0-
10	5456	5109	-0-	-347	-0-	5109	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

05	5456	4649	-0-	-807	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
06	9206	9206	-0-	-0-	-0-	9206	3			Y	-0-					-0-
07	5456	4697	-0-	-759	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
08	9599	9599	-0-	-0-	-0-	9599	3			Y	-0-					-0-
09	5285	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			Y	-0-					-0-
*10	9093	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

05	19312	19312	-0-	-0-	-0-	15	1	19297	3	Y	-0-					-0-
06	19206	19184	-0-	-22	-0-	18600	3	584	4	Y	-0-					-0-
07	13754	13754	-0-	-0-	-0-	13754	3			Y	-0-					-0-
08	17736	17736	-0-	-0-	-0-	17736	3			Y	-0-					-0-
09	10430	10430	-0-	-0-	-0-	8569	3	1861	4	Y	-0-					-0-
*10	11864	11864	-0-	-0-	-0-	11864	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

05	12935	12935	-0-	-0-	-0-	93	1	12842	3	Y	-0-					-0-
06	10583	10583	-0-	-0-	-0-	7	1	10190	3	Y	-0-					-0-
						386	4									
07	11394	11394	-0-	-0-	-0-	24	1	11370	3	Y	-0-					-0-
08	7951	7951	-0-	-0-	-0-	74	1	7877	3	Y	-0-					-0-
09	6317	6317	-0-	-0-	-0-	49	1	5977	3	Y	-0-					-0-
						291	4									
*10	9972	9972	-0-	-0-	-0-	66	1	9906	3	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

05	15243	15243	-0-	-0-	-0-	15243	3			Y	-0-					-0-
06	14266	14266	-0-	-0-	-0-	13875	3	391	4	Y	-0-					-0-
07	14166	14166	-0-	-0-	-0-	14166	3			Y	-0-					-0-
08	12939	12939	-0-	-0-	-0-	12939	3			Y	-0-					-0-
09	8579	8579	-0-	-0-	-0-	8113	3	466	4	Y	-0-					-0-
*10	14992	14992	-0-	-0-	-0-	14992	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

05	2635 #	1642	-0-	-993	-0-	6	1	1636	3	Y	-0-					-0-
06	2550 #	1584	-0-	-966	-0-	4	1	1580	3	Y	-0-					-0-
07	2635 #	1132	-0-	-1503	-0-	1	1	1131	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	923	-0-	923	923	1	1	922	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	749	-0-	749	1672	578	3	171	4	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	802	-0-	802	2474	2	1	778	3	Y	-0-					-0-
						22	4									

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	6597	-0-	1141	142298	6597	3			Y	-0-					-0-
06	5280	5336	-0-	56	142354	5157	3	179	4	Y	-0-					-0-
07	147503	5149	-0-	-142354	-0-	5149	3			Y	-0-					-0-
08	5456	11814	-0-	6358	6358	11814	3			Y	-0-					-0-
09	16610	10252	-0-	-6358	-0-	9525	3	727	4	Y	-0-					-0-
*10	8745	8745	-0-	-0-	-0-	8745	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	10354	-0-	-0-	-0-	74	1	10280	3	Y	-0-					-0-
06	8135	8135	-0-	-0-	-0-	5	1	7833	3	Y	-0-					-0-
						297	4									
07	8037	8037	-0-	-0-	-0-	17	1	8020	3	Y	-0-					-0-
08	5456	8526	-0-	3070	3070	79	1	8447	3	Y	-0-					-0-
09	11730	8660	-0-	-3070	-0-	68	1	8193	3	Y	-0-					-0-
						399	4									
*10	9959	9959	-0-	-0-	-0-	66	1	9893	3	Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	3700	-0-	-1756	16559	3	1	3697	3	Y	-0-					-0-
06	5280	5672	-0-	392	16951	5499	3	173	4	Y	-0-					-0-
07	20387	3436	-0-	-16951	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
08	3356 R	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
09	2826 R	2826	-0-	-0-	-0-	2322	3	504	4	Y	-0-					-0-
10	5456	2978	-0-	-2478	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	10500	-0-	5044	57839	10500	3			Y	-0-					-0-
06	5280	10078	-0-	4798	62637	9836	3	242	4	Y	-0-					-0-
07	73333	10696	-0-	-62637	-0-	10696	3			Y	-0-					-0-
08	5456	12958	-0-	7502	7502	12958	3			Y	-0-					-0-
09	14455	6953	-0-	-7502	-0-	6953	3			Y	-0-					-0-
*10	9307	9307	-0-	-0-	-0-	9307	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	13608	-0-	8152	139366	13608	3			Y	-0-					-0-
06	5280	12566	-0-	7286	146652	12265	3	301	4	Y	-0-					-0-
07	159686	13034	-0-	-146652	-0-	13034	3			Y	-0-					-0-
08	5456	6067	-0-	611	611	6067	3			Y	-0-					-0-
09	611 R	-0-	-0-	-611	-0-					Y	-0-					-0-
*10	11732	11732	-0-	-0-	-0-	11732	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 #	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	95	-0-	-175	-0-	92	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	279 #	172	-0-	-107	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	96	-0-	96	231	90	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	141	-0-	141	372	141	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 #	249	-0-	-154	-0-	2	1	247	3	Y	-0-			-0-
06	390 #	226	-0-	-164	-0-	218	3	8	4	Y	-0-			-0-
07	403 #	167	-0-	-236	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	113	-0-	113	113	1	1	112	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	44	-0-	44	157	42	3	2	4	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	115	-0-	115	272	1	1	114	3	Y	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

05	DLQ G-10	15106	-0-	15106	15106	15106	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	15619	-0-	15619	30725	15619	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	14933	-0-	14933	45658	14933	2			Y	-0-			-0-
08	58585	12927	-0-	-45658	-0-	12927	2			Y	-0-			-0-
09	7639	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			Y	-0-			-0-
*10	9878	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

05	13588	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-			-0-
06	12722	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2			N	-0-			-0-
07	13081	13081	-0-	-0-	-0-	13081	2			N	-0-			-0-
08	12768	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2			N	-0-			-0-
09	8268	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-			-0-
*10	10320	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

05	31223	31223	-0-	-0-	-0-	31223	2			N	-0-			-0-
06	26502	26502	-0-	-0-	-0-	26502	2			N	-0-			-0-
07	32709	32709	-0-	-0-	-0-	32709	2			N	-0-			-0-
08	31980	31980	-0-	-0-	-0-	31980	2			N	-0-			-0-
09	27540	27540	-0-	-0-	-0-	27540	2			N	-0-			-0-
*10	28955	28955	-0-	-0-	-0-	28955	2			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	25002	25002	-0-	-0-	-0-	25002	2			N	-0-			-0-
06	26945	18774	-0-	-8171	-0-	18774	2			N	-0-			-0-
07	24286	24286	-0-	-0-	-0-	24286	2			N	-0-			-0-
08	25546	25546	-0-	-0-	-0-	25546	2			N	-0-			-0-
09	22183	22183	-0-	-0-	-0-	22183	2			N	-0-			-0-
*10	23738	23738	-0-	-0-	-0-	23738	2			N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9541	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
06	9852	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
07	9984	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
08	10242	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
09	8674	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
*10	9304	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

05	1209 #	976	-0-	-233	-0-	887	3	89	4	N	-0-					-0-
06	1080 #	1044	-0-	-36	-0-	1014	3	30	4	N	-0-					-0-
07	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
09	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	1235	3	184	4	N	-0-					-0-
*10	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	1164	3	42	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

05	13486	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			Y	-0-					-0-
06	8698	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			Y	-0-					-0-
07	14404	14404	-0-	-0-	-0-	14404	3			Y	-0-					-0-
08	14474	14474	-0-	-0-	-0-	14474	3			Y	-0-					-0-
09	12861	12861	-0-	-0-	-0-	12861	3			Y	-0-					-0-
*10	14213	14213	-0-	-0-	-0-	14213	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

05	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1316	3	132	4	N	-0-					-0-
06	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1390	3	41	4	N	-0-					-0-
07	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
08	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
09	952 R	952	-0-	-0-	-0-	828	3	124	4	N	-0-					-0-
*10	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1124	3	40	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

05	2635 #	2467	-0-	-168	-0-	2241	3	226	4	N	-0-					-0-
06	2550 #	2505	-0-	-45	-0-	2433	3	72	4	N	-0-					-0-
07	2604 #	2472	-0-	-132	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
08	2917 R	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	3131 R	3131	-0-	-0-	-0-	2725	3	406	4	N	-0-					-0-
*10	2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	2588	3	93	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

05	16427	16427	-0-	-0-	-0-	16427	3			N	-0-					-0-
06	12641	12641	-0-	-0-	-0-	12641	3			N	-0-					-0-
07	5456	2098	-0-	-3358	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
08	16591	16591	-0-	-0-	-0-	16591	3			N	-0-					-0-
*09	14871	14871	-0-	-0-	-0-	14871	3			N	-0-					-0-
*10	16510	16510	-0-	-0-	-0-	16510	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	4	N	-0-					-0-
*10	27	R	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	478	3	48	4	N	-0-					-0-
06	630	#	505	-0-	-125	-0-	491	3	14	4	N	-0-					-0-
07	589	#	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	698	R	698	-0-	-0-	-0-	608	3	90	4	N	-0-					-0-
*10	607	R	607	-0-	-0-	-0-	586	3	21	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

05	4123	#	248	-0-	-3875	-0-	225	3	23	4	N	-0-					-0-
06	3990	#	242	-0-	-3748	-0-	235	3	7	4	N	-0-					-0-
07	4123	#	248	-0-	-3875	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	4123	#	55	-0-	-4068	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	4	N	-0-					-0-
*10	27	R	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	4	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

05	4216	#	3802	-0-	-414	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
06	4080	#	4006	-0-	-74	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
07	3875	#	3735	-0-	-140	-0-	3717	3	18	9	N	16	16	0			-0-
08	4028	R	4028	-0-	-0-	-0-	4008	3	20	9	N	18	16	0			2
09	4020	#	3911	-0-	-109	-0-	2786	3	1125	4	N	-0-	2	0			-0-
*10	4207	R	4207	-0-	-0-	-0-	3856	3	330	4	N	19	18	0			1
							21	9									

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

05	5053	#	4357	-0-	-696	-0-	4248	3	109	9	N	99	101	0			6
06	4680	#	4301	-0-	-379	-0-	4187	3	114	9	N	104	99	0			11
07	4774	#	4596	-0-	-178	-0-	4453	3	143	9	N	130	138	0			3
08	4712	#	4502	-0-	-210	-0-	4361	3	141	9	N	128	118	0			13
09	4470	#	4380	-0-	-90	-0-	3157	3	1113	4	N	100	104	0			9
							110	9									
10	4588	#	4208	-0-	-380	-0-	3835	3	250	4	N	112	115	0			6
							123	9									

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

05	10199	#	7258	-0-	-2941	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
06	9780	#	7631	-0-	-2149	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
07	10106	#	7792	-0-	-2314	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
08	9610	#	8975	-0-	-635	-0-	8975	3			N	-0-					-0-
09	8516	R	8516	-0-	-0-	-0-	6161	3	2355	4	N	-0-					-0-
10	7874	#	4169	-0-	-3705	-0-	4154	3	15	9	N	14	13	0			1

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	DLQ G-10	4580	-0-	4580	4580	4479	3	101	9	Y	92	76	1			61
06	DLQ G-10	4478	-0-	4478	9058	4364	3	114	9	Y	104	109	1			56
07	DLQ G-10	3729	-0-	3729	12787	3638	3	91	9	Y	83	85	1			54
08	17300 R	4513	-0-	-12787	-0-	4426	3	87	9	Y	79	103	1			30
09	3990 #	3856	-0-	-134	-0-	3773	3	83	9	Y	75	78	1			27
*10	4464 R	4464	-0-	-0-	-0-	4368	3	96	9	Y	87	51	1			63

LOVETT-WHALEY WELL #: 1 RRCID -> 225572 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 4680 - 4775

05	DLQ G-10	223	-0-	223	223	221	3	2	9	Y	2	17	1			1
06	DLQ G-10	9	-0-	9	232	9	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
08	232 R	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
09	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

05	2511 #	2270	-0-	-241	-0-	2222	2	48	9	N	44					183
06	2460 #	2320	-0-	-140	-0-	2253	2	67	9	N	61	134	1			110
07	2542 #	2419	-0-	-123	-0-	2367	2	52	9	N	47					157
08	2542 #	2119	-0-	-423	-0-	2119	2			N	-0-					157
09	2310 #	1557	-0-	-753	-0-	1557	2			N	-0-					157
10	2418 #	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					157

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	1262	-0-	-178	-0-	1214	3	48	4	N	-0-					-0-
10	1550 N	1165	-0-	-385	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	390	3	15	4	N	-0-					-0-
*10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	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
05	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
06	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
07	2852 N	2804	-0-	-48	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
08	2852 N	2706	-0-	-146	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
09	2760 N	2150	-0-	-610	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
10	2790 N	2431	-0-	-359	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	9252	-0-	-234	-0-	8704	3	548	4	N	-0-					-0-
06	9090	X	8774	-0-	-316	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	9153	-0-	-240	-0-	9153	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	9141	-0-	-252	-0-	9141	3			N	-0-					-0-
09	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	7385	3	2212	4	N	-0-					-0-
10	9238	X	7687	-0-	-1551	-0-	7687	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
*10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	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
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1799	-0-	-211	-0-	1175	3	624	4	N	-0-					-0-
10	2077	N	1241	-0-	-836	-0-	1241	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
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4585	-0-	-35	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4691	-0-	-83	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	3567	3	1268	4	N	-0-					-0-
10	4743	X	3965	-0-	-778	-0-	3965	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	2	92	9	N	84	154	1			37
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	2	39	9	N	35					72
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	2	99	9	N	90					162
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	2	57	9	N	52	165	1			49
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7					56
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	20	2	40	9	N	36					92

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

05	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2					448
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	N	5					453
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2					455
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2					457
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					457
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					457

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (WADDELL) //CONT.// 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

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

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	97	3	33	4	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	55	3	37	4	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	30	30	0			7
							33	9									
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	29	28	0			8
							32	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	32	35	0			5
							35	9									
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	33	31	0			7
							36	9									
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	32	33	0			6
							1	4	35	9							
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	31	28	0			9
							34	9									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

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

HILLIN-SIMON OIL COMPANY 388776
CRUM, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 126702 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 2479 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

05	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	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

05	5952	#	5386	-0-	-566	-0-	5063	2	305	4	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	5730	#	5364	-0-	-366	-0-	5231	2	118	4	Y	14	11	1			6
							15	9									
07	5921	#	5150	-0-	-771	-0-	3729	2	1418	4	Y	3	8	1			1
							3	9									
08	5518	#	4643	-0-	-875	-0-	4504	2	135	4	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	5370	#	5005	-0-	-365	-0-	3650	2	1352	4	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	5726	R	5726	-0-	-0-	-0-	5268	2	455	4	Y	3	3	1			1
							3	9									

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
BATEMAN WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD //CONT.// 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	6293 X	4057	-0-	-2236	-0-	506	1	3551	2	N	-0-			-0-
06	6090 X	3962	-0-	-2128	-0-	506	1	3456	2	N	-0-			-0-
07	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	506	1	4262	2	N	-0-			-0-
08	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	506	1	4651	2	N	-0-			-0-
09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	506	1	4717	2	N	-0-			-0-
*10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	506	1	4448	2	N	-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	506	1	3196	2	N	-0-			-0-
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	506	1	3111	2	N	-0-			-0-
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	506	1	3836	2	N	-0-			-0-
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	506	1	4186	2	N	-0-			-0-
09	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	506	1	4245	2	N	-0-			-0-
*10	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	506	1	4003	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

05	5766 #	2399	-0-	-3367	-0-	2397	3	2	9	N	2	2	0	-0-
06	6450 #	1746	-0-	-4704	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
07	6665 #	1826	-0-	-4839	-0-	1826	3			N	-0-			-0-
08	6665 #	1865	-0-	-4800	-0-	1865	3			N	-0-			-0-
09	5220 #	1738	-0-	-3482	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
10	2387 #	1545	-0-	-842	-0-	1545	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 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

05	20367 R	20367	-0-	-0-	-0-	20367	3			N	-0-			54
06	18252 R	18252	-0-	-0-	-0-	18252	3			N	-0-			54
07	28303 #	18530	-0-	-9773	-0-	18530	3			N	-0-			54
08	28303 #	17363	-0-	-10940	-0-	17363	3			N	-0-			54
09	27390 #	15605	-0-	-11785	-0-	15605	3			N	-0-			54
10	20367 #	17315	-0-	-3052	-0-	17315	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

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_____ 06/24/2014 - PLUGGED 06/24/14

LA ESCALERA (SHALE) //CONT.// 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

05	43152	1864	-0-	-41288	-0-	1823	3	41	9	N	37	1	8			181
06	41760	1546	-0-	-40214	-0-	1546	3			N	-0-					181
07	43152	1225	-0-	-41927	-0-	1183	3	42	9	N	38	7	8			212
08	43152	1224	-0-	-41928	-0-	1199	3	25	9	N	23	1	8			234
09	41760	1422	-0-	-40338	-0-	1376	3	46	9	N	42	166	1	12	8	98
10	1860 #	1707	-0-	-153	-0-	1659	3	48	9	N	44	5	8			137

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGO (WOLFCAMP) 51295 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
LAGO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136178 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12083 - 12126

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	1242	-0-	1242	1242	1011	3	231	9	N	210					210
*07	14B2 EXT	872	-0-	872	2114	747	3	125	9	N	114	179	1			145
*08	14B2 EXT	636	-0-	636	2750	520	3	116	9	N	105					250
*09	14B2 EXT	169	-0-	169	2919	85	3	84	9	N	76	178	1			148
*10	14B2 EXT	325	-0-	325	3244	194	3	131	9	N	119	174	1			93

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					220
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					220
07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					220
08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					220
09	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					220
*10	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					220

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	#	771	-0-	-345	-0-	763	2	8	9	Y	7					73
06	1080	#	584	-0-	-496	-0-	578	2	6	9	Y	5					78
07	1116	#	611	-0-	-505	-0-	603	2	8	9	Y	7					85
08	733	R	733	-0-	-0-	-0-	724	2	9	9	Y	8					93
09	750	#	568	-0-	-182	-0-	555	2	13	9	Y	12					105
10	775	#	577	-0-	-198	-0-	577	2			Y	-0-					105

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					125
06	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					125
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					125
08	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					125
09	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					125
*10	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					125

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2365	2	3	9	Y	3					33
06	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	2212	2	2	9	Y	2					35
07	2493	R	2493	-0-	-0-	-0-	2490	2	3	9	Y	3					38
08	2642	R	2642	-0-	-0-	-0-	2638	2	4	9	Y	4					42
09	2250	#	2032	-0-	-218	-0-	2026	2	6	9	Y	5					47
10	2325	#	2099	-0-	-226	-0-	2099	2			Y	-0-					47

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	390	#	264	-0-	-126	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	403	#	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					-0-

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897	R	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1					10
06	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					10
07	805	R	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					11
08	705	R	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	Y	1					12
09	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	Y	2					14
*10	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					14

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	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
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					45
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

05	1085 #	861	-0-	-224	-0-	848	2	13	9	N	12					151
06	1050 #	502	-0-	-548	-0-	490	2	12	9	N	11					162
07	1085 #	94	-0-	-991	-0-	82	2	12	9	N	11					173
08	589 #	209	-0-	-380	-0-	192	2	17	9	N	15					188
09	840 #	161	-0-	-679	-0-	146	2	15	9	N	14					202
10	868 #	591	-0-	-277	-0-	529	2	62	9	N	56	162	1			96

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

05	434 #	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	480 #	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	496 #	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	496 #	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	390 #	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*10	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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-
10	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

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-
10	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

05	1984	474	-0-	-1510	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	1920	126	-0-	-1794	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	1984	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	9956	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3			N	-0-					-0-
*09	9318	9318	-0-	-0-	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
05	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12508	2	18	9	N	16					215
06	11940	X	10793	-0-	-1147	-0-	10783	2	10	9	N	9	178	1			46
07	12338	X	11087	-0-	-1251	-0-	11087	2			N	-0-					46
08	12338	X	12130	-0-	-208	-0-	12130	2			N	-0-					46
09	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					46
10	12338	X	9732	-0-	-2606	-0-	9732	2			N	-0-					46

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
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5094	2	41	9	N	37					65
06	5280	X	4947	-0-	-333	-0-	4939	2	8	9	N	7					72
07	5394	X	5090	-0-	-304	-0-	5090	2			N	-0-					72
08	5270	X	5077	-0-	-193	-0-	5077	2			N	-0-					72
09	5040	X	4810	-0-	-230	-0-	4797	2	13	9	N	12					84
10	5146	X	4587	-0-	-559	-0-	4559	2	28	9	N	25					109

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					65
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					65
07	7502	X	6668	-0-	-834	-0-	6668	2			N	-0-					65
08	7502	X	6793	-0-	-709	-0-	6793	2			N	-0-					65
09	7260	X	6572	-0-	-688	-0-	6572	2			N	-0-					65
10	7502	X	6047	-0-	-1455	-0-	6047	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
05	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					181
06	16110	X	15719	-0-	-391	-0-	15694	2	25	9	N	23	177	1			27
07	17422	X	16721	-0-	-701	-0-	16721	2			N	-0-					27
08	17732	X	16075	-0-	-1657	-0-	16039	2	36	9	N	33					60
09	17160	X	16454	-0-	-706	-0-	16431	2	23	9	N	21					81
10	17732	X	15845	-0-	-1887	-0-	15839	2	6	9	N	5					86

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE (DELAWARE) //CONT.// 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. //CONT.// 058915
LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	2325	2095	-0-	-230	-0-	2094	3	1	9	N	1	1	8			35
06	48617	48617	-0-	-0-	-0-	48606	3	11	9	N	10	10	8			35
07	24590	24590	-0-	-0-	-0-	24590	3			N	-0-					35
08	4792	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					35
09	4793	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					35
*10	4689	4689	-0-	-0-	-0-	4689	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

05	3100 X	1707	-0-	-1393	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	1086	-0-	-1914	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
*10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	11625 X	10647	-0-	-978	-0-	10647	3			N	-0-					80
06	11250 X	10223	-0-	-1027	-0-	10223	3			N	-0-					80
07	11625 X	5554	-0-	-6071	-0-	5554	3			N	-0-	80	5			-0-
08	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					-0-
09	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	3			N	-0-					-0-
10	10633 X	9475	-0-	-1158	-0-	9475	3			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

05	3627 X	3315	-0-	-312	-0-	3315	2			N	-0-					236
06	3480 X	3173	-0-	-307	-0-	3173	2			N	-0-					236
07	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	3213	2			N	-0-					236
08	3348 X	3152	-0-	-196	-0-	3152	2			N	-0-					236
*09	3240 X	3106	-0-	-134	-0-	3106	2			N	-0-					236
10	3317 X	3144	-0-	-173	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75671	X	71732	-0-	-3939	-0-	71637	2	95	9	N	86	185	1			95
06	71880	X	71222	-0-	-658	-0-	71064	2	158	9	N	144					239
07	74276	X	72996	-0-	-1280	-0-	72915	2	81	9	N	74	182	1			131
08	73594	X	73034	-0-	-560	-0-	72961	2	73	9	N	66					197
09	71220	X	63180	-0-	-8040	-0-	63062	2	118	9	N	107	179	1			125
10	73594	X	64291	-0-	-9303	-0-	64202	2	89	9	N	81					206

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

05	20243	X	19633	-0-	-610	-0-	19575	2	58	9	N	53					175
06	19410	X	18959	-0-	-451	-0-	18931	2	28	9	N	25					200
07	20026	X	19161	-0-	-865	-0-	19149	2	12	9	N	11					211
08	20026	X	19219	-0-	-807	-0-	19195	2	24	9	N	22					233
09	19080	X	17397	-0-	-1683	-0-	17382	2	15	9	N	14					247
10	19623	X	16387	-0-	-3236	-0-	16365	2	22	9	N	20	172	1			95

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

05	10137	X	9859	-0-	-278	-0-	9856	3	3	9	N	3					133
06	9810	X	9599	-0-	-211	-0-	9534	3	65	9	N	59					192
07	9827	X	9773	-0-	-54	-0-	9734	3	39	9	N	35	175	1			52
08	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	3			N	-0-					52
09	9420	X	9332	-0-	-88	-0-	9331	3	1	9	N	1					53
10	9734	X	9685	-0-	-49	-0-	9683	3	2	9	N	2					55

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					162
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					162
07	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	3368	2			N	-0-					162
08	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3362	2			N	-0-					162
09	3300	X	3025	-0-	-275	-0-	3025	2			N	-0-					162
10	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2902	2	7	9	N	6					168

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

05	26381	X	21017	-0-	-5364	-0-	837	1	20160	3	N	18	6	8			70
							20	9									
06	25530	X	24973	-0-	-557	-0-	837	1	24118	3	N	16					86
							18	9									
07	26381	X	21810	-0-	-4571	-0-	837	1	20945	3	N	25					111
							28	9									
08	26040	X	24518	-0-	-1522	-0-	837	1	23640	3	N	37					148
							41	9									
09	25200	X	22876	-0-	-2324	-0-	810	1	21997	3	N	63	178	1			33
							69	9									
10	25792	X	25791	-0-	-1	-0-	837	1	24910	3	N	40	2	8			71
							44	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

05	1457	N	984	-0-	-473	-0-	984	2			N	-0-					23
06	1410	N	1153	-0-	-257	-0-	1153	2			N	-0-					23
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					23
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					23
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					23
*10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					23

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574

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
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1	1	8			20
06	270	N	117	-0-	-153	-0-	116	2	1	9	N	1	1	8			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4216	X	3716	-0-	-500	-0-	3716	2			N	-0-					56
06	4080	X	3594	-0-	-486	-0-	3594	2			N	-0-					56
07	4216	X	3482	-0-	-734	-0-	3482	2			N	-0-					56
08	4185	X	3296	-0-	-889	-0-	3296	2			N	-0-					56
09	3750	X	2307	-0-	-1443	-0-	2307	2			N	-0-					56
*10	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					56

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
05	35061	X	34090	-0-	-971	-0-	34047	2	43	9	N	39					209
06	33930	X	33247	-0-	-683	-0-	33218	2	29	9	N	26					235
07	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	35135	2	22	9	N	20					255
08	35957	X	35957	-0-	-0-	-0-	35936	2	21	9	N	19					274
09	36346	X	36346	-0-	-0-	-0-	36346	2			N	-0-					274
*10	37334	X	37334	-0-	-0-	-0-	37328	2	6	9	N	5	185	1	4	8	90

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
05	7874	X	6437	-0-	-1437	-0-	6437	2			N	-0-					30
06	7500	X	6229	-0-	-1271	-0-	6229	2			N	-0-					30
07	6479	X	6427	-0-	-52	-0-	6427	2			N	-0-					30
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					30
*09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					30
*10	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					28

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
05	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14622	2	9	9	N	8					72
06	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	17438	2	21	9	N	19					91
07	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	21521	2	28	9	N	25	3	8			113
08	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	21289	2	34	9	N	31	2	8			142
09	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	18387	2	11	9	N	10					152
*10	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	23251	2	34	9	N	31	6	8			177

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
05	9765	X	9696	-0-	-69	-0-	961	1	8688	2	N	43					126
							47	9									
06	9450	X	9085	-0-	-365	-0-	930	1	8155	2	N	-0-					126
07	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	961	1	8302	2	N	-0-					126
08	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	961	1	8360	2	N	-0-					126
*09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	930	1	8038	2	N	-0-					126
*10	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	961	1	8428	2	N	-0-					123

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
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					60
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					60
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					60
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					60
*09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					60
*10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					57

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	961	1	4178	2	N	6					52
							7	9									
06	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	930	1	6178	2	N	-0-					52
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	961	1	5540	2	N	-0-					52
08	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	961	1	5279	2	N	9					61
							10	9									
09	6000	X	5689	-0-	-311	-0-	930	1	4759	2	N	-0-					61
10	6200	X	5701	-0-	-499	-0-	961	1	4740	2	N	-0-					61

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					74
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					74
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					74
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					74
*09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					74
*10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					5

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7620	2	13	9	N	12					128
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					128
07	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					128
08	7595	X	7501	-0-	-94	-0-	7501	2			N	-0-					128
*09	7350	X	7273	-0-	-77	-0-	7273	2			N	-0-					128
10	7595	X	7550	-0-	-45	-0-	7550	2			N	-0-					120

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

05	9920	#	8672	-0-	-1248	-0-	8672	3			N	-0-					110
06	9120	#	9060	-0-	-60	-0-	9060	3			N	-0-					110
07	9362	#	9016	-0-	-346	-0-	9016	3			N	-0-					110
08	11320		11320	-0-	-0-	-0-	11320	3			N	-0-					110
09	9990		9990	-0-	-0-	-0-	9990	3			N	-0-					110
*10	10135	R	10135	-0-	-0-	-0-	10135	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/29/2004

LORETTA (GLORIETA) //CONT.// 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	568	3	17	9	Y	15	15	0			6
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	691	3	35	9	Y	32	33	0			5
07	678	X	678	-0-	-0-	-0-	630	3	48	9	Y	44	43	0			6
08	279	N	70	-0-	-209	-0-	33	3	37	9	Y	34	36	0			4
09	270	N	45	-0-	-225	-0-	17	3	28	9	Y	25	27	0			2
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	649	-0-	-157	-0-	646	3	3	9	N	3					129
06	840	N	708	-0-	-132	-0-	706	3	2	9	N	2					131
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	792	3	7	9	N	6					137
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	830	3	3	9	N	3					140
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					140
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					140

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MABEE, J. E. -A- NCT-1 WELL #: 227 U RRCID -> 217361 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	310	1	2892	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	300	1	3825	3	Y	2	3	0			1
							2	9									
07	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	310	1	3028	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	310	1	3709	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	300	1	3138	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	3472	X	2457	-0-	-1015	-0-	310	1	2143	3	Y	4	3	0			1
							4	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
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	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

05	260 N	72	-0-	-188	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	317	3	26	9	Y	24	45	1			65
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	242	3	25	9	Y	23					88
07	341 N	238	-0-	-103	-0-	213	3	25	9	Y	23	44	1			67
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	195	3	31	9	Y	28					95
09	270 N	138	-0-	-132	-0-	116	3	22	9	Y	20					115
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	247	3	23	9	Y	21					136

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	317	3	26	9	Y	24	45	1			65
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	242	3	25	9	Y	23					88
07	341 N	239	-0-	-102	-0-	213	3	26	9	Y	24	45	1			67
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	195	3	31	9	Y	28					95
09	270 N	138	-0-	-132	-0-	116	3	22	9	Y	20					115
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	247	3	23	9	Y	21					136

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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
REED,ELIZABETHOGDEN STEWART,ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A

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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17144	17144	-0-	-0-	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
06	18856	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
07	16992	16992	-0-	-0-	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
08	19557	19557	-0-	-0-	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
09	16500	16163	-0-	-337	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
*10	19189	19189	-0-	-0-	-0-	19189	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

05	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

05	2511 X	151	-0-	-2360	-0-	34	3	117	9	N	106					706
06	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9371	3	65	9	N	59	276	1			489
07	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9370	3	57	9	N	52					541
08	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	9070	3	2	9	N	2	204	1			339
*09	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	3			N	-0-					339
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					339

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

05	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	6973	3	80	9	N	73					313
06	9570 X	5659	-0-	-3911	-0-	5627	3	32	9	N	29					342
07	9951 X	4440	-0-	-5511	-0-	4408	3	32	9	N	29					371
08	8494 X	4355	-0-	-4139	-0-	4297	3	58	9	N	53	196	1			228
09	8220 X	2905	-0-	-5315	-0-	2905	3			N	-0-					228
10	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					228

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

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-
10	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

05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	Y	18	23	1			9
						20	9									
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	27	3	Y	9					18
						10	9									
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	51	3	Y	13	24	1			7
						14	9									
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	25	1	38	3	Y	18					25
						20	9									
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	60	3	Y	7					32
						8	9									
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	Y	5	22	1			15
						6	9									

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	20	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	20	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	20	1	66	3	Y	-0-					-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93	3	Y	-0-					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	S	147	-0-	-0-	-0-	30	1	117	3	N	-0-					-0-
06	70	S	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	3	N	-0-					-0-
07	107	S	107	-0-	-0-	-0-	30	1	77	3	N	-0-					-0-
08	155	S	88	-0-	-67	-0-	30	1	58	3	N	-0-					-0-
09	120	S	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	3	N	-0-					-0-
*10	157	S	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	86	3	Y	15					91
							17	9									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	30	1	29	3	Y	18	86	1			23
							20	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	57	3	Y	22					45
							24	9									
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	42	3	Y	70	92	1			23
							77	9									
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	30	1	66	3	Y	15					38
							17	9									
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	93	3	Y	18					56
							20	9									

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	35	1	132	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	35	1	45	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	87	3	N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	35	1	65	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	3	N	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	N	-0-					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	Y	15					91
							17	9									
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	25	1	27	3	Y	17	86	1			22
							19	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	51	3	Y	23					45
							25	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	38	3	Y	69	92	1			22
							76	9									
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	25	1	60	3	Y	15					37
							17	9									
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	Y	19					56
							21	9									

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	N	17	23	1			8
							19	9									
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	35	1	25	3	N	9					17
							10	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	67	3	N	15	24	1			8
							17	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	50	3	N	17					25
							19	9									
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	N	6					31
							7	9									
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	110	3	N	6	21	1			16
							7	9									

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

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-
10	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

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-
10	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	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

05	2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	812	1	1095	2	Y	93	95	1			8
						102	9									
06	1590 #	1417	-0-	-173	-0-	591	1	752	2	Y	67	66	1			9
						74	9									
07	2093 R	2093	-0-	-0-	-0-	859	1	1051	2	Y	166	154	1			21
						183	9									
08	2278 R	2278	-0-	-0-	-0-	862	1	1228	2	Y	171	182	1			10
						188	9									
09	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	837	1	1187	2	Y	158	159	1			9
						174	9									
*10	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	930	1	1209	2	Y	159	155	1			13
						175	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
MCCOMB, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099415 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 25525 PERF.23622 - 24712

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	2051	1497	1	5	8	549
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2735	2650	1	1	8	633
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1477	1519	1			591
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	819	1143	1			267

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
SUTRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118797 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 25030 PERF.23980 - 24907

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

XTO ENERGY INC. 945936
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

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-
10	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

05	31686	30701	-0-	-985	B	-6963	30701	2			N	-0-				-0-
06	30690	29096	-0-	-1594	B	-8557	29096	2			N	-0-				-0-
07	28796	30641	-0-	1845	B	-6712	30641	2			N	-0-				-0-
08	30174	28163	-0-	-2011	B	-8723	28163	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8723																
09	28959	31881	-0-	2922	B	-5801	31881	2			N	-0-				-0-
10	30145	32303	-0-	2158	B	-3643	32303	2			N	-0-				-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

*11	1470	N	625	-0-	-845	-0-	615	2	10	9	Y	9	10	0			-0-
*12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1738	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
*07	T. A.		2062	-0-	2062	2062	1954	2	108	9	Y	98	96	0			2
*08	T. A.		2016	-0-	2016	4078	1984	2	32	9	Y	29	31	0			-0-
*09	T. A.		1570	-0-	1570	5648	1546	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
*10	1752		1695	-0-	-57	5591	1669	2	26	9	Y	24	24	0			-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8414 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					50
06	2446 R	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					50
07	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					50
08	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					50
09	2485 R	2485	-0-	-0-	-0-	2346	2	139	9	N	126	131	1			45
*10	2159 R	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					45

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

05	992 N	726	-0-	-266	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
*09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
*10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
*09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
*10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

05	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
*09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	34	3	111	9	N	101					101
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	755	3	273	9	N	248	313	1			36
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	907	3	150	9	N	136	150	1			22
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	67	3	143	9	N	130					152
10	1023	N	320	-0-	-703	-0-	320	3			N	-0-					152

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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	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
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	N	1					146
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	3	3	9	N	3					149
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	3	2	9	N	2					151
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	N	1					152
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	638	3	3	9	N	3					155
10	744	N	633	-0-	-111	-0-	631	3	2	9	N	2					157

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 1 RRCID -> 250797 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	475	3	76	9	N	69			69
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-			69
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			69
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			69
09	900 N	484	-0-	-416	-0-	484	3			N	-0-			69
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			69

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

05	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	58	1	3015	2	N	-0-			-0-
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	41	1	3366	2	N	-0-			-0-
*07	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	43	1	3348	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

05	220089 X	220089	-0-	-0-	-0-	4410	1	215679	2	N	-0-			3
06	222850 X	222850	-0-	-0-	-0-	2846	1	220004	2	N	-0-			3
*07	192104 X	192104	-0-	-0-	-0-	2657	1	189447	2	N	-0-			3
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			3
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT			3
*10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			3

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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
05	6200	5554	-0-	-646	-0-	5484	3	70	9	N	64					305
06	5700 #	2241	-0-	-3459	-0-	2209	3	32	9	N	29					334
07	5828 #	3154	-0-	-2674	-0-	3093	3	61	9	N	55					389
08	5828 #	2882	-0-	-2946	-0-	2841	3	41	9	N	37	173	1			253
09	5640 #	3971	-0-	-1669	-0-	3949	3	22	9	N	20					273
*10	6714	6714	-0-	-0-	-0-	6649	3	65	9	N	59					332

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER) 60626 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 L RRCID -> 099620 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.21926 - 22330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN) 60626 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 U RRCID -> 099621 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.19878 - 19958

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

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 N	375	-0-	-431	-0-	137	1	238	2	N	-0-					-0-
06	420 N	231	-0-	-189	-0-	87	1	144	2	N	-0-					-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	107	1	167	2	N	-0-					-0-
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	135	1	183	2	N	-0-					-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	161	1	228	2	N	-0-					-0-
*10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	379	1	596	2	N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	344	-0-	-121	-0-	125 1 3 9	216 2	N	3	3 8		-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	111 1 3 9	183 2	N	3	3 8		-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	111 1	172 2	N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	145 1	196 2	N	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	188 1 1 9	268 2	N	1	1 8		-0-
*10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	278 1	438 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5250

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	8 8		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8		-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-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		-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

05	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
10	682 X	269	-0-	-413	-0-	269 2		N	-0-			-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) 60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
LEHN WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	81	1			51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					75

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
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					84
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					84
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					84
09	DLQ G-10		316	-0-	316	645	316	2			Y	-0-					84
*10	DLQ G-10		330	-0-	330	975	330	2			Y	-0-					84

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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

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-
10	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

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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					52
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					52
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					52
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					52
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	68	2	57	9	N	52					-0-

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

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-
10	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

05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
09	600	X	5	-0-	-595	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	620	X	37	-0-	-583	-0-	37	2			N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	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

05	22847 X	18198	-0-	-4649	-0-	18198	3		N	-0-			-0-
06	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	23482	3		N	-0-			-0-
07	23746 X	22289	-0-	-1457	-0-	22289	3		N	-0-			-0-
08	23746 X	22137	-0-	-1609	-0-	22137	3		N	-0-			-0-
09	23490 X	20402	-0-	-3088	-0-	20402	3		N	-0-			-0-
10	24273 X	22740	-0-	-1533	-0-	22740	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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
08	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
09	1710 N	1385	-0-	-325	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1466	-0-	-115	-0-	1466	2		N	-0-			-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

05	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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

05	2914	X	874	-0-	-2040	-0-	554	3	320	9	Y	291	275	1			18
06	2820	X	1692	-0-	-1128	-0-	28	1	840	3	Y	749	753	1			14
							824	9									
07	2914	X	707	-0-	-2207	-0-	230	3	477	9	Y	434	439	1			9
08	2914	X	219	-0-	-2695	-0-	127	3	92	9	Y	84	91	1			2
*09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	29	29	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	47	1			1

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

05	2480	X	1403	-0-	-1077	-0-	1361	3	42	9	Y	38	38	1			1
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	93	1	2788	3	Y	120	121	1			-0-
							132	9									
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3257	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3557	3	124	9	Y	113	112	1			1
*09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3426	3	81	9	Y	74	73	1			2
*10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	736	3	22	9	Y	20	22	1			-0-

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

05	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	95	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

GARRETT A WELL #: 1702H RRCID -> 177086 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 1888 PERF.12123 - 17175

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE WELL #: 501H RRCID -> 177960 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12105 - 14356

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

05	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	539	3	482	9	Y	438	413	1			26
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	584	600	1			10
							642	9									
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			Y	-0-	10	1			-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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
05	1085	N	847	-0-	-238	-0-	527	3	320	9	Y	291	277	1			19
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	3	Y	167	182	1			4
							184	9									
07	3100	N	3720	-0-	620	620	3413	3	307	9	Y	279	277	1			6
08	3100	N	2578	-0-	-522	98	2578	3			Y	-0-	6	1			-0-
*09	1545	N	1447	-0-	-98	-0-	1242	3	205	9	Y	186	177	1			9
10	DLQ G-10		1702	-0-	1702	1702	1376	3	326	9	Y	296	299	1			6

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
05	1488	X	705	-0-	-783	-0-	284	3	421	9	Y	383	365	1			25
06	1440	X	1145	-0-	-295	-0-	21	1	643	3	Y	437	452	1			10
							481	9									
07	1488	X	1043	-0-	-445	-0-	492	3	551	9	Y	501	485	1	15	5	11
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	1560	3	924	9	Y	840	832	1			19
*09	1140	X	1126	-0-	-14	-0-	726	3	400	9	Y	364	361	1			22
10	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	846	3	557	9	Y	506	516	1			12

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2728	X	586	-0-	-2142	-0-	489	3	97	9	Y	88	68	1	17	8	5
06	2640	X	226	-0-	-2414	-0-	1	1	37	3	Y	171	172	1			4
							188	9									
07	2728	X	1474	-0-	-1254	-0-	1259	3	215	9	Y	195	194	1			5
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3271	3	110	9	Y	100	102	1			3
*09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3605	3	86	9	Y	78	75	1			6
10	DLQ G-10		2163	-0-	2163	2163	2109	3	54	9	Y	49	52	1			3

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11942 PERF.13257 - 19622

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

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	766	3	100	9	Y	91	87	1			5
06	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	39	1	1165	3	Y	62	66	1			1
						68	9									
07	1209 N	407	-0-	-802	-0-	400	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
08	868 N	15	-0-	-853	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	4	4	1			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	413	3	145	9	Y	132	122	1			10
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-	10	1			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	233	3	43	9	Y	39	27	1			12
10	DLQ G-10	276	-0-	276	276	256	3	20	9	Y	18	24	1			6

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1318	3	28	9	Y	25	27	1			6
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1243	3	26	9	Y	24	24	1			6
07	682 N	470	-0-	-212	-0-	441	3	29	9	Y	26	23	1			9
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	24	22	1			11
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1168	3	19	9	Y	17	16	1			12
10	DLQ G-10	1303	-0-	1303	1303	1285	3	18	9	Y	16	18	1			10

MILLARD, NORTH (SOMA) 61442 666 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES -G- WELL #: 1 RRCID -> 065444 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A

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

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	570	#	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	589	#	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*10	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	#	3478	-0-	-211	-0-	3450	3	28	9	N	25					128
06	3570	#	3420	-0-	-150	-0-	3399	3	21	9	N	19					147
07	3849	R	3849	-0-	-0-	-0-	3830	3	19	9	N	17					164
08	3858	R	3858	-0-	-0-	-0-	3840	3	18	9	N	16					180
09	3588	R	3588	-0-	-0-	-0-	3568	3	20	9	N	18	171	1			27
*10	3855	R	3855	-0-	-0-	-0-	3830	3	25	9	N	23					50

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					53
06	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					53
07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					53
08	775 #	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					53
09	750 #	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					53
*10	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

05	868 #	690	-0-	-178	-0-	690	3			Y	-0-					123
06	780 #	724	-0-	-56	-0-	724	3			Y	-0-					123
07	775 #	716	-0-	-59	-0-	716	3			Y	-0-					123
08	744 #	606	-0-	-138	-0-	606	3			Y	-0-					123
09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					123
10	744 #	510	-0-	-234	-0-	510	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

05	310 #	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*10	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

05	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*10	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

05	341 #	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*10	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	283	-0-	-47	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*10	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	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

05	789 R	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2					55
06	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					55
07	651 #	570	-0-	-81	-0-	567	2	3	9	N	3					58
08	775 #	540	-0-	-235	-0-	540	2			N	-0-					58
09	750 #	532	-0-	-218	-0-	482	2	50	9	N	45	45	7			58
10	775 #	545	-0-	-230	-0-	544	2	1	9	N	1					59

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

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-
10	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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

05	11 N	-0-	-0-	-11	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					30
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					30
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					30
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					30
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1961	-0-	-209	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1277	-0-	-763	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
*10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	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
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	843	2	40	9	Y	36	35	0			2
06	960	N	748	-0-	-212	-0-	731	2	17	9	Y	15	16	0			1
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1532	2	28	9	Y	25	25	0			1
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1279	2	32	9	Y	29	28	0			2
09	750	N	403	-0-	-347	-0-	384	2	19	9	Y	17	18	0			1
10	1395	N	653	-0-	-742	-0-	640	2	13	9	Y	12	12	0			1

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
05	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	1728	2	99	9	Y	90	90	0			4
06	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1118	2	24	9	Y	22	25	0			1
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1549	2	26	9	Y	24	24	0			1
08	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	1395	2	32	9	Y	29	28	0			2
09	1140	N	971	-0-	-169	-0-	942	2	29	9	Y	26	27	0			1
10	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	1210	2	23	9	Y	21	21	0			1

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	682	N	419	-0-	-263	-0-	419	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
05	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1512	3	43	9	Y	39	39	1			11
06	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1407	3	40	9	Y	36	36	1			11
07	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1231	3	41	9	Y	37	40	1			8
08	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	1627	3	37	9	Y	34	30	1			12
09	1500	#	1443	-0-	-57	-0-	1235	3	166	4	Y	38	34	1			16
							42	9									
10	1550	#	1420	-0-	-130	-0-	1377	3	43	9	Y	39	51	1			4

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	961	#	775	-0-	-186	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	720	#	525	-0-	-195	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	545	-0-	-199	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
08	775	#	314	-0-	-461	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
09	750	#	178	-0-	-572	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	775	#	203	-0-	-572	-0-	203	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

05	1922	#	1728	-0-	-194	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
06	1860	#	1409	-0-	-451	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	1736	#	1463	-0-	-273	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1736	#	1005	-0-	-731	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	2218	R	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
*10	2280	R	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

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

05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					55
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					55
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					55
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					55
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					55
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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

05	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-					-0-
06	27270	X	24827	-0-	-2443	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
07	28179	X	17863	-0-	-10316	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
08	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	24693	2			N	-0-					-0-
09	35593	X	35593	-0-	-0-	-0-	35593	2			N	-0-					-0-
*10	33861	X	33861	-0-	-0-	-0-	33861	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	32	S	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	35	S	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	S	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	64	S	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2743	-0-	-1101	-0-	2743	2			N	-0-					8
06	3720	X	2640	-0-	-1080	-0-	2640	2			N	-0-					8
07	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2579	2			N	-0-					8
08	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2509	2			N	-0-					8
09	2640	X	2066	-0-	-574	-0-	2066	2			N	-0-					8
*10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	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

05	651	N	526	-0-	-125	-0-	60	1	466	2	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	2	N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	60	1	673	2	N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	60	1	743	2	N	-0-					-0-
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	60	1	624	2	N	-0-					-0-
10	744	N	562	-0-	-182	-0-	60	1	502	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

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	3			N	-0-					-0-

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

05	35948	X	35948	-0-	-0-	-0-	35948	3			N	-0-					-0-
06	33690	X	17351	-0-	-16339	-0-	17351	3			N	-0-					-0-
07	34813	X	26819	-0-	-7994	-0-	26819	3			N	-0-					-0-
08	35960	X	22245	-0-	-13715	-0-	22245	3			N	-0-					-0-
09	34800	X	15448	-0-	-19352	-0-	15448	3			N	-0-					-0-
10	35960	X	14404	-0-	-21556	-0-	14404	3			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

05	1023	N	686	-0-	-337	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	682	N	170	-0-	-512	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*10	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

05	837	N	300	-0-	-537	-0-	300	3			N	-0-					100
06	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	3			N	-0-					100
07	403	N	161	-0-	-242	-0-	161	3			N	-0-					100
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					100
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			N	-0-					100
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					100

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

05	1891 X	491	-0-	-1400	-0-	491	3		N	-0-			-0-
06	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
07	57023 X	57023	-0-	-0-	-0-	57023	3		N	-0-			-0-
08	1302 X	910	-0-	-392	-0-	910	3		N	-0-			-0-
09	1830 X	355	-0-	-1475	-0-	355	3		N	-0-			-0-
10	1891 X	472	-0-	-1419	-0-	472	3		N	-0-			-0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			33
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

05	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3		N	-0-			-0-
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	3		N	-0-			-0-
07	558 N	327	-0-	-231	-0-	327	3		N	-0-			-0-
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3		N	-0-			-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

05	155 X	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	150 X	25	-0-	-125	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	124 N	23	-0-	-101	-0-	22	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

05	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
06	24303 X	24303	-0-	-0-	-0-	24303	2		N	-0-			-0-
07	31133 X	31133	-0-	-0-	-0-	31133	2		N	-0-			-0-
08	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2		N	-0-			-0-
09	37424 X	37424	-0-	-0-	-0-	37424	2		N	-0-			-0-
*10	18337 X	18337	-0-	-0-	-0-	18337	2		N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12524 X	10972	-0-	-1552	-0-	10972	2			Y	-0-			-0-
06	12120 X	10348	-0-	-1772	-0-	10348	2			Y	-0-			-0-
07	11873 X	10619	-0-	-1254	-0-	10619	2			Y	-0-			-0-
08	11873 X	10552	-0-	-1321	-0-	10552	2			Y	-0-			-0-
09	11490 X	10320	-0-	-1170	-0-	10320	2			Y	-0-			-0-
10	10974 X	9969	-0-	-1005	-0-	9969	2			Y	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

05	18445 X	11439	-0-	-7006	-0-	2475	1	8964	2	N	-0-			-0-
06	18540 X	11772	-0-	-6768	-0-	11772	3			N	-0-			-0-
07	19158 X	16448	-0-	-2710	-0-	16448	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	13195	-0-	13195	13195	13195	3			N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	13665	-0-	13665	26860	13665	3			N	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	10260	-0-	10260	37120	10260	3			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

05	20212 X	14205	-0-	-6007	-0-	14205	2			N	-0-			-0-
06	21187 X	21187	-0-	-0-	-0-	1385	1	19802	2	N	-0-			-0-
07	26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	1500	1	24669	2	N	-0-			-0-
08	23706 X	23706	-0-	-0-	-0-	1344	1	22362	2	N	-0-			-0-
09	21180 X	13760	-0-	-7420	-0-	1388	1	12372	2	N	-0-			-0-
10	26071 X	17075	-0-	-8996	-0-	1679	1	15396	2	N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
06	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	218	1	2243	2	N	-0-			-0-
07	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	296	1	2706	2	N	-0-			-0-
08	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	214	1	2410	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	2340	-0-	-300	-0-	222	1	2118	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2284	-0-	-723	-0-	207	1	2077	2	N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

05	1798 X	1287	-0-	-511	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
06	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	120	1	1923	2	N	-0-			-0-
07	2201 X	2104	-0-	-97	-0-	109	1	1995	2	N	-0-			-0-
08	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	146	1	2722	2	N	-0-			-0-
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	236	1	2359	2	N	-0-			-0-
*10	3100 N	3684	-0-	584	584	332	1	3352	2	N	-0-			-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

05	2356 X	999	-0-	-1357	-0-	999	2			N	-0-			-0-
06	2280 X	915	-0-	-1365	-0-	915	2			N	-0-			-0-
07	1333 X	903	-0-	-430	-0-	903	2			N	-0-			-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-			-0-
10	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	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
05	9145	X	5775	-0-	-3370	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7156	-0-	-164	-0-	560	1	6596	2	N	-0-					-0-
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	592	1	8008	2	N	-0-					-0-
08	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	570	1	8024	2	N	-0-					-0-
09	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	897	1	7462	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8339	-0-	-248	-0-	892	1	7447	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

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	974	2	117	9	N	106					232
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	599	2	52	9	N	47	169	1			110
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	316	2	44	9	N	40					150
08	930	N	278	-0-	-652	-0-	249	2	29	9	N	26					176
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1					177
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					177

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					150
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					150
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					150
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					150
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					150
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					150

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

05	3286	#	2790	-0-	-496	-0-	2726	3	64	9	N	58	83	1			76
06	3450		3323	-0-	-127	-0-	3183	3	140	9	N	127					203
07	4242		4242	-0-	-0-	-0-	4073	3	169	9	N	154	254	1			103
08	4111		4111	-0-	-0-	-0-	4088	3	23	9	N	21					124
09	4064		4064	-0-	-0-	-0-	4023	3	41	9	N	37					161
*10	4985		4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					161

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	665	-0-	-141	-0-	665	2			N	-0-			-0-
06	750 N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-			-0-
07	713 N	613	-0-	-100	-0-	7	1	606	2	N	-0-			-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	32	1	862	2	N	-0-			-0-
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	70	1	1869	2	N	-0-			-0-
10	620 N	448	-0-	-172	-0-	28	1	420	2	N	-0-			-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

05	5456 X	4940	-0-	-516	-0-	136	1	4804	2	N	-0-			-0-
06	5280 X	5138	-0-	-142	-0-	246	1	4892	2	N	-0-			-0-
07	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	223	1	5276	2	N	-0-			-0-
08	5332 X	5077	-0-	-255	-0-	224	1	4853	2	N	-0-			-0-
09	5130 X	4838	-0-	-292	-0-	242	1	4596	2	N	-0-			-0-
10	5487 X	4808	-0-	-679	-0-	237	1	4571	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

05	5208 X	4141	-0-	-1067	-0-	114	1	4027	2	N	-0-			-0-
06	5910 X	4527	-0-	-1383	-0-	216	1	4311	2	N	-0-			-0-
07	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	271	1	6417	2	N	-0-			-0-
08	6107 X	5945	-0-	-162	-0-	262	1	5683	2	N	-0-			-0-
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	240	1	4561	2	N	-0-			-0-
10	6355 X	5208	-0-	-1147	-0-	257	1	4951	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

05	7967 X	5251	-0-	-2716	-0-	145	1	5106	2	N	-0-			-0-
06	7710 X	6871	-0-	-839	-0-	328	1	6543	2	N	-0-			-0-
07	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	324	1	7666	2	N	-0-			-0-
08	7409 X	7228	-0-	-181	-0-	318	1	6910	2	N	-0-			-0-
09	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	364	1	6910	2	N	-0-			-0-
10	7998 X	6567	-0-	-1431	-0-	324	1	6243	2	N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	80	1	1503	3	N	-0-			-0-
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	138	1	2132	3	N	-0-			-0-
07	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	175	1	2793	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2805	-0-	2805	2805	405	1	2400	3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2525	-0-	2525	5330	305	1	2220	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2472	-0-	2472	7802	343	1	2129	3	N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PANTHER EXPLORATION, LLC //CONT.// 638506
HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	3	N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	31	1	1114	3	N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	3	N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	983	3	N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	30	1	1352	3	N	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	3	N	-0-					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	80	1	1507	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	678	-0-	-1332	-0-	41	1	637	3	N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	65	1	1037	3	N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	245	1	1447	3	N	-0-					-0-
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	345	1	2512	3	N	-0-					-0-
*10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	332	1	2067	3	N	-0-					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

05	1705	#	1541	-0-	-164	-0-	1478	3	63	9	N	57					129
06	1650	#	1475	-0-	-175	-0-	1430	3	45	9	N	41					170
07	1705	#	1405	-0-	-300	-0-	1353	3	52	9	N	47					217
08	1705	#	1380	-0-	-325	-0-	1323	3	57	9	N	52	192	1			77
09	1560	#	1421	-0-	-139	-0-	1380	3	41	9	N	37					114
10	1550	#	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					114

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

05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	403	#	65	-0-	-338	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	690	#	68	-0-	-622	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	713	#	58	-0-	-655	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

05	2976	#	2795	-0-	-181	-0-	2538	3	257	9	N	234	175	1			250
06	3000	#	2307	-0-	-693	-0-	2050	3	257	9	N	234	169	1			315
07	3100	#	2788	-0-	-312	-0-	2537	3	251	9	N	228	338	1			205
08	2976	#	2628	-0-	-348	-0-	2386	3	242	9	N	220	165	1			260
09	4023	R	4023	-0-	-0-	-0-	3802	3	221	9	N	201	334	1			127
10	2790	#	2616	-0-	-174	-0-	2400	3	216	9	N	196	160	1			163

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
05	17205	X	15795	-0-	-1410	-0-	15795	3			N	-0-					-0-
06	16650	X	15582	-0-	-1068	-0-	15582	3			N	-0-					-0-
07	16647	X	15758	-0-	-889	-0-	15758	3			N	-0-					-0-
*08	16337	X	15402	-0-	-935	-0-	15402	3			N	-0-					-0-
*09	15570	X	15080	-0-	-490	-0-	15080	3			N	-0-					-0-
10	16089	X	15011	-0-	-1078	-0-	15011	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

05	19623	X	18259	-0-	-1364	-0-	18259	3			N	-0-					-0-
06	18420	X	17769	-0-	-651	-0-	17769	3			N	-0-					-0-
07	18569	X	18160	-0-	-409	-0-	18160	3			N	-0-					-0-
08	18321	X	17937	-0-	-384	-0-	17937	3			N	-0-					-0-
09	17760	X	16842	-0-	-918	-0-	16842	3			N	-0-					-0-
10	18352	X	17726	-0-	-626	-0-	17726	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

05	3906	X	3859	-0-	-47	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3704	-0-	-46	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

05	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

05	7657	X	7329	-0-	-328	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6988	-0-	-452	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7239	-0-	-449	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6821	-0-	-169	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7197	-0-	-26	-0-	7197	2			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

05	2883	X	2313	-0-	-570	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2219	-0-	-571	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
05	3025	X	213	-0-	-2812	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	312	-0-	-990	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	182	-0-	-1616	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	945	-0-	-795	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

05	183834	X	38467	-0-	-145367	-0-	38467	2			N	-0-					-0-
06	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
07	53534	X	53534	-0-	-0-	-0-	53534	2			N	-0-					-0-
08	47647	X	47647	-0-	-0-	-0-	47647	2			N	-0-					-0-
09	43073	X	43073	-0-	-0-	-0-	43073	2			N	-0-					-0-
*10	40400	X	40400	-0-	-0-	-0-	40400	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

05	30111	X	30111	-0-	-0-	-0-	30111	2			N	-0-					-0-
06	29023	X	29023	-0-	-0-	-0-	29023	2			N	-0-					-0-
07	30072	X	30072	-0-	-0-	-0-	30072	2			N	-0-					-0-
08	30101	X	30021	-0-	-80	-0-	30021	2			N	-0-					-0-
09	29130	X	28943	-0-	-187	-0-	28943	2			N	-0-					-0-
10	30101	X	29881	-0-	-220	-0-	29881	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

05	11718	X	11641	-0-	-77	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11228	-0-	-112	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11675	-0-	-43	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11383	-0-	-800	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10034	-0-	-1456	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	7585	-0-	-4102	-0-	7585	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

05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-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	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	60	-0-	-210	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

05	93 N	-0-	-0-	-93	-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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

05	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2		N	-0-					-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2		N	-0-					-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2		N	-0-					-0-
08	682 N	602	-0-	-80	B	-0-	602	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2		N	-0-					-0-
10	713 N	694	-0-	-19	B	-0-	694	2		N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

05	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2		N	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-					-0-
07	279 N	276	-0-	-3	B	-0-	276	2		N	-0-					-0-
08	279 N	240	-0-	-39	B	-0-	240	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	267	-0-	-3	B	-0-	267	2		N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

05	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2		N	-0-					-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2		N	-0-					-0-
07	310 N	304	-0-	-6	B	-0-	304	2		N	-0-					-0-
08	310 N	271	-0-	-39	B	-0-	271	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	293	-0-	-7	B	-0-	293	2		N	-0-					-0-
10	310 N	300	-0-	-10	B	-0-	300	2		N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484

YATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 058527 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 1380 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
08	155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	69	-0-	-81 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	155 N	80	-0-	-75 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-

YATES "A" WELL #: 2 RRCID -> 059219 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 1490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
08	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
*10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-

YATES, SUN "A" WELL #: 1 RRCID -> 061752 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
STATE RIVERBED WELL #: 2 RRCID -> 071323 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALFF "64" WEST WELL #: 1 RRCID -> 087511 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 1573 PERF. 959 - 1035

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

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

05	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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

05	93 N	-0-	-0-	-93	-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					37
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					37
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					37
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	11723	-0-	-3436	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	11513	-0-	-3157	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13274	-0-	-397	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
08	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
09	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12136	-0-	-1132	-0-	12136	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	2728	-0-	-12121	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	5233	-0-	-8687	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-
08	12586	X	113	-0-	-12473	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	2	2	8			-0-
10	5394	X	4853	-0-	-541	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

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

SHELL WESTERN E&P 774719
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	13970	-0-	-3359	-0-	13970	3			N	-0-					131
06	16500	X	13917	-0-	-2583	-0-	13917	3			N	-0-					131
07	18755	X	5978	-0-	-12777	-0-	5978	3			N	-0-					131
08	18755	X	18602	-0-	-153	-0-	18602	3			N	-0-					131
09	18150	X	15189	-0-	-2961	-0-	15189	3			N	-0-					131
10	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					131

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		12965	-0-	12965	12965	12965	3			N	-0-					15
06	T. A.		14256	-0-	14256	27221	14256	3			N	-0-					15
07	T. A.		7062	-0-	7062	34283	7062	3			N	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	34283					N	-0-					15
09	47355	X	13072	-0-	-34283	-0-	13068	3	4	9	N	4					19
10	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					19

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2012

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
*11	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
12	465	X	2	-0-	-463	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3865	3	7	9	Y	6					6
02	2800	N	3479	-0-	679	679	3439	3	40	9	Y	36					42
03	3100	N	3586	-0-	486	1165	3516	3	70	9	Y	64					106
04	3000	N	3715	-0-	715	1880	3685	3	30	9	Y	27					133
05	3100	N	3675	-0-	575	2455	3627	3	48	9	Y	44					177
06	3000	N	2771	-0-	-229	2226	2746	3	25	9	Y	23					200
07	3100	N	3342	-0-	242	2468	3302	3	40	9	Y	36					236
08	5795	X	3327	-0-	-2468	-0-	3309	3	18	9	Y	16	148	1			104
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2290	3	42	9	Y	38					142
*10	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1989	3	28	9	Y	25					167

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

05	899	N	486	-0-	-413	-0-	402	3	84	9	N	76	192	1			143
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	890	3	47	9	N	43					186
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	798	3	33	9	N	30					216
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	732	3	45	9	N	41					257
09	930	N	873	-0-	-57	-0-	841	3	32	9	N	29					286
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	841	3	28	9	N	25					311

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

*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1136	3	154	9	Y	140	131	1			23
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1248	3	151	9	Y	137	141	1			19
*01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1634	3	168	9	Y	153	153	1			19
*02	1204	N	259	-0-	-945	-0-	153	3	106	9	Y	96	99	1			16
*03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	132	126	1			22
*04	1740	N	505	-0-	-1235	-0-	294	3	211	9	Y	192	166	1			48
*05	465	N	272	-0-	-193	-0-	34	3	238	9	Y	216	214	1			50
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	157	1			38
*07	527	N	313	-0-	-214	-0-	213	3	100	9	Y	91	102	1			27
*08	279	N	195	-0-	-84	-0-	150	3	45	9	Y	41	59	1			9
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	106	3	31	9	Y	28	30	1			7
10	310	N	37	-0-	-273	-0-	4	3	33	9	Y	30	31	1			6

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

05	3131	X	2260	-0-	-871	-0-	2250	3	10	9	Y	9					111
06	2970	X	1481	-0-	-1489	-0-	1408	3	73	9	Y	66					177
07	3038	X	350	-0-	-2688	-0-	330	3	20	9	Y	18					195
08	2821	X	2615	-0-	-206	-0-	2514	3	101	9	Y	92	114	1			173
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3493	3	112	9	Y	102	128	1			147
*10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3831	3	90	9	Y	82	131	1			98

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

05	5487 X	5043	-0-	-444	-0-	4824	3	219	9	N	199	184	1			68
06	5310 X	4707	-0-	-603	-0-	4514	3	193	9	N	175	186	1			57
07	5487 X	4506	-0-	-981	-0-	4308	3	198	9	N	180	180	1			57
08	5084 X	3501	-0-	-1583	-0-	3326	3	175	9	N	159	184	1			32
09	4890 X	4017	-0-	-873	-0-	3857	3	160	9	N	145					177
10	5053 X	3503	-0-	-1550	-0-	3363	3	140	9	N	127	187	1			117

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

05	T. A.	1	-0-	1	120	1	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	105	-0-	105	225	105	3			Y	-0-					-0-
07	315 X	90	-0-	-225	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

05	2697 N	2338	-0-	-359	-0-	2310	3	28	9	Y	25	29	0			38
06	2490 N	1881	-0-	-609	-0-	1871	3	10	9	Y	9	23	0			24
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2367	3	15	9	Y	14	11	0			27
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2529	3	36	9	Y	33	19	0			41
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1926	3	17	9	Y	15	19	0			37
10	2387 N	6	-0-	-2381	-0-	5	3	1	9	Y	1	25	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

05	744 N	556	-0-	-188	-0-	503	3	53	9	Y	48	49	0			7
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1004	3	15	9	Y	14	18	0			3
07	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	3			Y	-0-	3	0			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
*10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2426	3	55	9	Y	50	55	0			7
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2274	3	12	9	Y	11	16	0			2
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2382	3	9	9	Y	8	9	0			1
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2346	3	9	9	Y	8	8	0			1
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2318	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
*10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	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
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-
10	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

05	10385 X	9805	-0-	-580	-0-	9689	3	116	9	Y	105	112	0			37
06	10050 X	8836	-0-	-1214	-0-	8702	3	134	9	Y	122	87	0			72
07	10385 X	8773	-0-	-1612	-0-	8666	3	107	9	Y	97	91	0			78
08	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	11537	3	87	9	Y	79	92	0			65
09	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	16338	3	77	9	Y	70	64	0			71
*10	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9782	3	62	9	Y	56	92	0			35

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

05	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8727	3	224	9	Y	204	221	0			29
06	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7473	3	232	9	Y	211	195	0			45
07	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7365	3	392	9	Y	356	359	0			42
08	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8195	3	327	9	Y	297	308	0	3	6	28
09	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9335	3	288	9	Y	262	272	0			18
*10	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9403	3	182	9	Y	165	159	0			24

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3241	3	146	9	Y	133	123	0			19
06	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	12105	3	87	9	Y	79	81	0			17
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3360	3	74	9	Y	67	76	0			8
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	56	59	0			5
09	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5250	3	57	9	Y	52	53	0			4
*10	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4936	3	32	9	Y	29	29	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

05	T. A.	817	-0-	817	817	786	3	31	9	Y	28	18	0			10
06	T. A.	1694	-0-	1694	2511	1589	3	105	9	Y	95	68	0			37
07	T. A.	915	-0-	915	3426	902	3	13	9	Y	12	46	0			3
08	3426 X	-0-	-0-	-3426	-0-					Y	106	87	0			22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	98	0			47
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	122	125	0			44

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

05	9858 X	9010	-0-	-848	-0-	8778	3	232	9	Y	211	173	0			73
06	9540 X	2535	-0-	-7005	-0-	2380	3	155	9	Y	141	159	0			55
07	9858 X	1149	-0-	-8709	-0-	1126	3	23	9	Y	21	70	0			6
08	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	138	115	0			29
09	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	154	124	0			59
10	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	141	149	0			51

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
05	3813	X	3230	-0-	-583	-0-	3188	3	42	9	Y	38	30	0			13
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5428	3	110	9	Y	100	74	0			39
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7496	3	14	9	Y	13	48	0			4
08	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9390	3	64	9	Y	58	50	0			12
09	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6436	3	61	9	Y	55	46	0			21
*10	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10310	3	152	9	Y	138	109	0			50

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

05	279	N	178	-0-	-101	-0-	176	3	2	9	Y	2	1	0			1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6	9	Y	5	4	0			2
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-	2	0			-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6680	3	178	9	Y	162	187	0			94
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	5946	3	165	9	Y	150	135	0			109
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6717	3	175	9	Y	159	170	0			98
08	5394	X	5296	-0-	-98	-0-	5162	3	134	9	Y	122	120	0			100
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5812	3	134	9	Y	122	124	0			98
*10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6517	3	156	9	Y	142	101	0			139

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

05	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12531	3	248	9	Y	225	198	0			78
06	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13597	3	119	9	Y	108	144	0			42
07	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14872	3	20	9	Y	18	55	0			5
08	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	23046	3	135	9	Y	123	102	0			26
09	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	17261	3	149	9	Y	135	109	0			52
*10	20423	X	20423	-0-	-0-	-0-	20273	3	150	9	Y	136	139	0			49

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

05	3100	N	3652	-0-	552	552	3576	3	76	9	Y	69	54	0			24
06	3000	N	6362	-0-	3362	3914	6310	3	52	9	Y	47	53	0			18
07	3100	N	7976	-0-	4876	8790	7967	3	9	9	Y	8	24	0			2
08	18822	X	10032	-0-	-8790	-0-	9993	3	39	9	Y	35	30	0			7
09	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7485	3	43	9	Y	39	31	0			15
*10	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8951	3	55	9	Y	50	47	0			18

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4824	3	173	9	Y	157	197	0			91
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4294	3	158	9	Y	144	130	0			105
07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4850	3	169	9	Y	154	164	0			95
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3859	3	133	9	Y	121	116	0			100
09	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	3547	3	109	9	Y	99	119	0			80
*10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4659	3	143	9	Y	130	82	0			128

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

05	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	9998	3	178	9	Y	162	188	0			57
06	9030	X	4566	-0-	-4464	-0-	4469	3	97	9	Y	88	93	0			52
07	10168	X	3944	-0-	-6224	-0-	3875	3	69	9	Y	63	64	0			51
08	10168	X	3403	-0-	-6765	-0-	3306	3	97	9	Y	88	66	0			73
09	9840	X	1860	-0-	-7980	-0-	1757	3	103	9	Y	94	72	0			95
10	10168	X	1279	-0-	-8889	-0-	1185	3	94	9	Y	85	127	0			53

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
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3194	3	13	9	Y	12	9	0			4
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3423	3	6	9	Y	5	7	0			2
07	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			Y	-0-	2	0			-0-
08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	6922	3	81	9	Y	74	47	0			27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4375	3	131	9	Y	119	125	0			17
06	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	12938	3	129	9	Y	117	109	0			25
07	3875 X	3010	-0-	-865	-0-	2897	3	113	9	Y	103	116	0			12
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	82	85	0	1	6	8
09	3750 X	3421	-0-	-329	-0-	3340	3	81	9	Y	74	77	0			5
10	3875 X	2900	-0-	-975	-0-	2854	3	46	9	Y	42	41	0			6

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

05	12214 X	11094	-0-	-1120	-0-	10934	3	160	9	Y	145	115	0			50
06	11820 X	8791	-0-	-3029	-0-	8700	3	91	9	Y	83	101	0			32
07	12214 X	9384	-0-	-2830	-0-	9367	3	17	9	Y	15	43	0			4
08	11408 X	11148	-0-	-260	-0-	11052	3	96	9	Y	87	73	0			18
09	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	87	72	0			33
*10	20385 X	20385	-0-	-0-	-0-	20287	3	98	9	Y	89	90	0			32

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 905H RRCID -> 172686 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12018 - 15783

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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

05	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6107	3	22	9	Y	20	24	0			7
06	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11482	3	67	9	Y	61	44	0			24
07	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	13068	3	604	9	Y	549	416	0			157
08	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	19880	3	64	9	Y	58	203	0			12
09	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	16010	3	84	9	Y	76	59	0			29
*10	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10197	3	36	9	Y	33	50	0			12

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7648	3	221	9	Y	201	209	0			29
06	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16324	3	127	9	Y	115	119	0			25
07	6541 X	6235	-0-	-306	-0-	6078	3	157	9	Y	143	151	0			17
08	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	144	146	0	1	6	14
09	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10126	3	150	9	Y	136	140	0			10
*10	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9520	3	88	9	Y	80	78	0			12

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

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

05	T. A.	4123	-0-	4123	4123	4036	3	87	9	Y	79	100	0			46
06	T. A.	3672	-0-	3672	7795	3592	3	80	9	Y	73	66	0			53
07	T. A.	4144	-0-	4144	11939	4058	3	86	9	Y	78	83	0			48
08	15236 X	3297	-0-	-11939	-0-	3229	3	68	9	Y	62	59	0			51
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2920	3	76	9	Y	69	64	0			56
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	56	0			-0-

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

05	T. A.	7327	-0-	7327	7327	7130	3	197	9	Y	179	174	0			26
06	T. A.	3380	-0-	3380	10707	3308	3	72	9	Y	65	77	0			14
07	T. A.	3746	-0-	3746	14453	3676	3	70	9	Y	64	70	0			8
08	15697 X	1244	-0-	-14453	-0-	1169	3	75	9	Y	68	69	0	1	6	6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	85	0			6
10	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	78	73	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2268	3	260	9	Y	236	237	0			34
06	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7209	3	186	9	Y	169	167	0			36
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3010	3	245	9	Y	223	233	0			26
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	191	197	0	2	6	18
09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3670	3	186	9	Y	169	175	0			12
*10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3635	3	136	9	Y	124	118	0			18

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

05	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6887	3	24	9	Y	22	18	0			8
06	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6517	3	22	9	Y	20	20	0			8
07	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6551	3	32	9	Y	29	29	0			8
08	6913 X	33	-0-	-6880	-0-	1	3	32	9	Y	29	31	0			6
09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	29	24	0			11
10	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	27	28	0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4804	3	29	9	Y	26	24	0			4
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	15	16	0			3
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4661	3	28	9	Y	25	25	0			3
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5912	3	33	9	Y	30	30	0			3
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4838	3	43	9	Y	39	39	0			3
*10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4492	3	28	9	Y	25	24	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3748	3	127	9	Y	115	90	0			40
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4318	3	51	9	Y	46	68	0			18
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5685	3	18	9	Y	16	29	0			5
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6886	3	89	9	Y	81	69	0			17
09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5158	3	99	9	Y	90	72	0			35
*10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5489	3	83	9	Y	75	83	0			27

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	15643	-0-	-1779	-0-	15393	3	250	9	Y	227	232	0			33
06	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	163	161	0			35
07	17422	X	10411	-0-	-7011	-0-	10251	3	160	9	Y	145	163	0			17
08	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	22266	3	188	9	Y	171	171	0	1	6	16
09	15150	X	13937	-0-	-1213	-0-	13742	3	195	9	Y	177	181	0			12
10	15655	X	13904	-0-	-1751	-0-	13719	3	185	9	Y	168	155	0			25

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6429	-0-	-422	-0-	6275	3	154	9	Y	140	144	0			20
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	116	111	0			25
07	6851	X	5613	-0-	-1238	-0-	5492	3	121	9	Y	110	122	0			13
08	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10030	3	130	9	Y	118	119	0	1	6	11
09	6630	X	5396	-0-	-1234	-0-	5260	3	136	9	Y	124	126	0			9
10	6417	X	6029	-0-	-388	-0-	5886	3	143	9	Y	130	120	0			19

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	6743	-0-	-5533	-0-	6602	3	141	9	Y	128	123	0			45
06	11880	X	10414	-0-	-1466	-0-	10172	3	242	9	Y	220	179	0			86
07	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14435	3	253	9	Y	230	250	0			66
08	12276	X	9720	-0-	-2556	-0-	9586	3	134	9	Y	122	162	0			26
09	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	18	37	0			7
10	12276	X	4430	-0-	-7846	-0-	4421	3	9	9	Y	8	12	0			3

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9215	-0-	-767	-0-	9092	3	123	9	Y	112	113	0			16
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	97	92	0			21
07	9982	X	7972	-0-	-2010	-0-	7872	3	100	9	Y	91	101	0			11
08	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	13510	3	125	9	Y	114	113	0	1	6	11
09	9660	X	8070	-0-	-1590	-0-	7971	3	99	9	Y	90	95	0			6
10	9207	X	8043	-0-	-1164	-0-	7976	3	67	9	Y	61	58	0			9

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5372	-0-	-270	-0-	5195	3	177	9	Y	161	163	0			23
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	123	120	0			26
07	5642	X	3724	-0-	-1918	-0-	3594	3	130	9	Y	118	130	0			14
08	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6816	3	155	9	Y	141	141	0	1	6	13
09	5250	X	3514	-0-	-1736	-0-	3394	3	120	9	Y	109	114	0			8
10	5363	X	4116	-0-	-1247	-0-	3949	3	167	9	Y	152	138	0			22

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
05	2852 X	2395	-0-	-457	-0-	2305	3	90	9	Y	82	48	0			106
06	2850 X	1796	-0-	-1054	-0-	1751	3	45	9	Y	41	65	0			82
07	2945 X	2077	-0-	-868	-0-	2004	3	73	9	Y	66	39	0			109
08	2945 X	1343	-0-	-1602	-0-	1302	3	41	9	Y	37	76	0			70
09	2310 X	2278	-0-	-32	-0-	2208	3	70	9	Y	64	32	0			102
10	2387 X	2000	-0-	-387	-0-	1942	3	58	9	Y	53	68	0			87

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	186 N	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	150 N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	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

05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	932	3	6	9	N	5					86
06	720 N	530	-0-	-190	-0-	523	3	7	9	N	6					92
07	961 N	933	-0-	-28	-0-	927	3	6	9	N	5					97
08	930 N	841	-0-	-89	-0-	834	3	7	9	N	6					103
09	540 N	95	-0-	-445	-0-	89	3	6	9	N	5					108
10	930 N	589	-0-	-341	-0-	580	3	9	9	N	8					116

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

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-
10	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

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-
10	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
05	3410 X	2978	-0-	-432	-0-	2974	2	4	9	N	4	28	1			19
06	3300 X	1951	-0-	-1349	-0-	1951	2			N	-0-					19
07	1364 X	645	-0-	-719	-0-	645	2			N	-0-					19
08	2015 X	1657	-0-	-358	-0-	1657	2			N	-0-					19
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					19
*10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					19

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

05	2294 #	1782	-0-	-512	-0-	1705	2	77	9	N	70					172
06	2220 #	1978	-0-	-242	-0-	1877	2	101	9	N	92	184	1			80
07	2294 #	1646	-0-	-648	-0-	1579	2	67	9	N	61					141
08	2139 #	1339	-0-	-800	-0-	1297	2	42	9	N	38					179
09	2070 #	979	-0-	-1091	-0-	965	2	14	9	N	13					192
10	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					192

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

05	1984 #	1826	-0-	-158	-0-	1752	3	74	9	N	67					170
06	1920 #	1709	-0-	-211	-0-	1647	3	62	9	N	56	156	1			70
07	1984 #	1735	-0-	-249	-0-	1668	3	67	9	N	61					131
08	1984 #	1746	-0-	-238	-0-	1676	3	70	9	N	64					195
09	1890 #	1650	-0-	-240	-0-	1592	3	58	9	N	53	184	1			64
10	1829 #	1630	-0-	-199	-0-	1565	3	65	9	N	59					123

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

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-
10	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

05	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1303	2	6	9	N	5	122	1			66
06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					66
07	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4595	2	24	9	N	22					88
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3666	2	42	9	N	38					126
09	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					126
*10	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2751	2	15	9	N	14					140

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

05	4061 X	3556	-0-	-505	-0-	3513	2	43	9	Y	39	22	1			34
06	3930 X	3570	-0-	-360	-0-	3547	2	23	9	Y	21	42	1			13
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3941	2	37	9	Y	34	22	1			25
08	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4432	2	33	9	Y	30	43	1			12
09	3570 X	3361	-0-	-209	-0-	3340	2	21	9	Y	19	2	8			29
10	3875 X	3831	-0-	-44	-0-	3806	2	25	9	Y	23	33	1			19

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
05	868 #	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	900 #	680	-0-	-220	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	930 #	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	930 #	253	-0-	-677	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	780 #	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*10	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	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

05	1023 N	621	-0-	-402	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	990 N	46	-0-	-944	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	990	-0-	-157	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

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-
10	T. A.	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

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-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
10	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

05	1984 N	1023	-0-	-961	-0-	1009	2	14	9	N	13					175
06	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	1266	2	7	9	N	6					181
07	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1028	2	1	9	N	1					182
08	1023 N	516	-0-	-507	-0-	507	2	9	9	N	8	167	1			23
09	1260 N	516	-0-	-744	-0-	503	2	13	9	N	12					35
10	1023 N	337	-0-	-686	-0-	320	2	17	9	N	15					50

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
05	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1290	3	18	9	N	16					153
06	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1210	3	17	9	N	15					168
07	1333 N	1032	-0-	-301	-0-	1020	3	12	9	N	11	158	1			21
08	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1145	3	23	9	N	21					42
09	1230 N	917	-0-	-313	-0-	886	3	31	9	N	28					70
*10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1204	3	22	9	N	20					90

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

05	2185 R	2185	-0-	-0-	-0-	2064	3	121	9	N	110					121
06	1800 #	1735	-0-	-65	-0-	1647	3	88	9	N	80	171	1			30
07	2139 #	1633	-0-	-506	-0-	1589	3	44	9	N	40					70
08	2170 #	1874	-0-	-296	-0-	1797	3	77	9	N	70					140
09	2187 R	2187	-0-	-0-	-0-	2124	3	63	9	N	57	121	1			76
*10	2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	2173	3	81	9	N	74					150

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
10	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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	2294 N	1098	-0-	-1196	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09	2040 N	1058	-0-	-982	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	992	-0-	-465	-0-	992	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2341	N	734	-0-	-1607	-0-	31	1	703	2	N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	30	1	666	2	N	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	31	1	674	2	N	-0-					-0-
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	30	1	648	2	N	-0-					-0-
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	31	1	678	2	N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 200075 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7088 - 7113

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	834	-0-	-576	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	899	-0-	-372	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1013	-0-	-382	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	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

05	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	210	#	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	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

05	1023	#	801	-0-	-222	-0-	744	3	57	9	N	52					102
06	990	#	941	-0-	-49	-0-	895	3	46	9	N	42					144
07	1023	#	978	-0-	-45	-0-	949	3	29	9	N	26			1	8	169
08	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	941	3	84	9	N	76	188	1			57
09	930	#	838	-0-	-92	-0-	792	3	46	9	N	42					99
10	992	#	965	-0-	-27	-0-	909	3	56	9	N	51					150

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

05	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	100	1	3641	3	N	-0-					40
06	3840	X	3096	-0-	-744	-0-	112	1	2984	3	N	-0-					40
07	3968	X	2059	-0-	-1909	-0-	116	1	1943	3	N	-0-					40
08	4495	X	1018	-0-	-3477	-0-	124	1	894	3	N	-0-					40
09	3630	X	1052	-0-	-2578	-0-	112	1	940	3	N	-0-					40
10	3751	X	3040	-0-	-711	-0-	116	1	2924	3	N	-0-					40

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	1941	2	17	9	N	15					45
06	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	1663	2	17	9	N	15					60
07	2077	N	1780	-0-	-297	-0-	1763	2	17	9	N	15					75
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2209	2	17	9	N	15					90
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1801	2	17	9	N	15					105
10	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1693	2	17	9	N	15					120

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

05	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2878	-0-	-572	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3049	-0-	-516	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2894	-0-	-526	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3180	-0-	-354	-0-	3180	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

05	3069	X	2159	-0-	-910	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2501	-0-	-469	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2654	-0-	-415	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2433	-0-	-57	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

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-
10	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

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

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-
10	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

05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					36
06	1470	N	1129	-0-	-341	-0-	1129	3			N	-0-					36
07	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	1210	3			N	-0-					36
08	2170	N	1119	-0-	-1051	-0-	1119	3			N	-0-					36
09	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	3			N	-0-					36
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					5
06	270 X	42	-0-	-228	-0-	42	3			N	-0-					5
07	279 X	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					5
08	279 X	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					5
09	180 X	66	-0-	-114	-0-	66	3			N	-0-					5
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					5

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

05	403 X	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	450 X	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	465 X	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	465 X	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

05	186 X	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	180 X	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186 X	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186 X	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	496 N	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2		N	-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CWO, INC. 195784
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	8		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	18	-0-	18	20	18	8		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	25	-0-	25	45	25	8		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PINNACLE MINING CORPORATION //CONT.// 665684
TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	8			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	8			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	8			N	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	8			N	-0-					-0-

TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
06	780	X	720	-0-	-60	-0-	720	1			N	-0-					-0-
07	806	X	600	-0-	-206	-0-	600	1			N	-0-					-0-
08	806	X	540	-0-	-266	-0-	540	1			N	-0-					-0-
09	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

05	434	N	-0-	-0-	-434	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

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-
10	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
05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	124	1	5408	2	N	-0-					-0-
06	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	120	1	5058	2	N	-0-					-0-
07	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	124	1	5213	2	N	-0-					-0-
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	124	1	5038	2	N	-0-					-0-
09	4980 X	1945	-0-	-3035	-0-	120	1	1825	2	N	-0-					-0-
10	5146 X	2502	-0-	-2644	-0-	124	1	2378	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

05	1147 X	928	-0-	-219	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	1080 X	749	-0-	-331	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	1054 X	770	-0-	-284	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	930 X	416	-0-	-514	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	900 X	253	-0-	-647	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	930 X	523	-0-	-407	-0-	523	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

05	15442	15442	-0-	-0-	-0-	15442	3			N	-0-					66
06	14242	14242	-0-	-0-	-0-	14242	3			N	-0-					66
07	13605	13605	-0-	-0-	-0-	13579	3	26	9	N	24					90
08	12001	12001	-0-	-0-	-0-	12001	3			N	-0-					90
09	10667	10667	-0-	-0-	-0-	10667	3			N	-0-					90
*10	9388	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-					90

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

05	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1057	3	122	9	N	111	13	0					283
*06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2423	3	222	9	N	202	6	0	177	1			302
*07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3044	3	251	9	N	228	2	0	181	1			347
*08	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2026	3	173	9	N	157	3	0	179	1			322
*09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	922	3	83	9	N	75	1	0	176	1			220
*10	465 X	75	-0-	-390	-0-	40	3	35	9	N	32	2	0					250

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

05	14260 X	11024	-0-	-3236	-0-	10157	3	867	9	N	788	92	0	894	1			519
												19	8					
06	13830 X	9164	-0-	-4666	-0-	8540	3	624	9	N	567	31	0	530	1			524
												1	8					
07	12524 X	11605	-0-	-919	-0-	10893	3	712	9	N	647	7	0	714	1			450
08	DLQ G-10	11211	-0-	11211	11211	10520	3	691	9	N	628	11	0	543	1			524
09	DLQ G-10	11162	-0-	11162	22373	10478	3	684	9	N	622	4	0	718	1			424
10	DLQ G-10	9403	-0-	9403	31776	8743	3	660	9	N	600	12	0	547	1			460
												5	8					

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

05	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	7981	3	1232	9	N	1120	80	0	1078	1			434
06	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	6228	3	961	9	N	874	26	0	714	1			568
07	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	7726	3	1037	9	N	943	5	0	1111	1			395
08	8556 X	7939	-0-	-617	-0-	6964	3	975	9	N	886	9	0	960	1			312
*09	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	8418	3	1042	9	N	947	4	0	573	1			682
*10	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8074	3	739	9	N	672	11	0	969	1			374

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50778 X	47873	-0-	-2905	-0-	465	1	42192	3	N	1556	1477	1			438
						3504	4	1712	9							
06	49140 X	38130	-0-	-11010	-0-	435	1	33395	3	N	1408	1606	1			240
						2751	4	1549	9							
07	44992 X	44992	-0-	-0-	-0-	465	1	41676	3	N	1386	1275	1			351
						1326	4	1525	9							
08	42925 X	42925	-0-	-0-	-0-	465	1	40393	3	N	1169	1060	1			460
						781	4	1286	9							
*09	29330 X	29330	-0-	-0-	-0-	414	1	27315	3	N	962	1062	1			360
						543	4	1058	9							
*10	42125 X	42125	-0-	-0-	-0-	465	1	39959	3	N	1099	922	1			537
						492	4	1209	9							

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	3446	3	937	9	N	852	42	0	892	1	265
												8	8			
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	2678	3	661	9	N	601	15	0	702	1	149
07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	1874	3	463	9	N	421	2	0	343	1	225
08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	3231	3	865	9	N	786	4	0	530	1	477
*09	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3133	3	769	9	N	699	2	0	882	1	292
*10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	2692	3	739	9	N	672	5	0	699	1	260

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

05	0 W	2407	-0-	2407	58770	2146	3	261	9	N	237	11	0	174	1	249
06	0 W	1357	-0-	1357	60127	1238	3	119	9	N	108	3	0	177	1	177
07	0 W	1299	-0-	1299	61426	1150	3	149	9	N	135	1	0	181	1	130
08	62410 X	984	-0-	-61426	-0-	879	3	105	9	N	95	1	0			224
09	1350 N	1203	-0-	-147	-0-	1115	3	88	9	N	80	180	1			124
10	1302 N	886	-0-	-416	-0-	805	3	81	9	N	74	1	0			197

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	8831	3	1610	9	N	1464	118	0	1634	1	282
												25	8			
06	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	8783	3	1375	9	N	1250	41	0	1056	1	434
												1	8			
07	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	8919	3	1327	9	N	1206	8	0	975	1	657
08	10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	9117	3	1333	9	N	1212	14	0	1426	1	429
09	10050 X	9706	-0-	-344	-0-	8437	3	1269	9	N	1154	5	0	1096	1	482
10	10385 X	9413	-0-	-972	-0-	8145	3	1268	9	N	1153	15	0	1261	1	349
												10	8			

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

05	47678 X	38229	-0-	-9449	-0-	450	1	34875	3	N	2201	1431	1			961
						483	4	2421	9							
06	46140 X	40646	-0-	-5494	-0-	435	1	32849	3	N	2073	2384	1			650
						5082	4	2280	9							
07	47678 X	38978	-0-	-8700	-0-	465	1	33627	3	N	2227	2098	1			779
						2436	4	2450	9							
08	47399 X	39528	-0-	-7871	-0-	465	1	36549	3	N	1754	1917	1			616
						585	4	1929	9							
09	40650 X	32567	-0-	-8083	-0-	405	1	30660	3	N	1365	1674	1			307
						1502	9									
10	42005 X	31041	-0-	-10964	-0-	450	1	28484	3	N	1915	1434	1			788
						2107	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

05	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	25406	3	1595	9	N	1450	201	0	1412	1	397
												45	8			
06	32543 X	32543	-0-	-0-	-0-	31069	3	1474	9	N	1340	73	0	1419	1	243
												2	8			
07	32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	31035	3	1451	9	N	1319	16	0	1006	1	540
08	31534 X	31534	-0-	-0-	-0-	29486	3	2048	9	N	1862	26	0	1240	1	596
09	29970 X	17487	-0-	-12483	-0-	16638	3	849	9	N	772	6	0	538	1	824
10	30969 X	26124	-0-	-4845	-0-	24987	3	1137	9	N	1034	27	0	1442	1	373
												16	8			

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

05	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	14694	3	1581	9	Y	1437	182	0	1357	1	399
												46	8			
06	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	14624	3	1203	9	Y	1094	69	0	1227	1	196
												1	8			
07	19495 X	19495	-0-	-0-	-0-	18317	3	1178	9	Y	1071	16	0	814	1	437
08	17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	16392	3	987	9	Y	897	18	0	912	1	404
09	12660 X	10321	-0-	-2339	-0-	9770	3	551	9	Y	501	5	0	365	1	535
*10	16422 X	16422	-0-	-0-	-0-	15415	3	1007	9	Y	915	27	0	1079	1	328
												16	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
05	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21044	3	469	9	N	426	266	0	188	1	313
06	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	19934	3	195	9	N	177	93	0	315	1	82
07	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	19926	3	173	9	N	157	17	0			222
08	21762	X	16454	-0-	-5308	-0-	16305	3	149	9	N	135	31	0	191	1	135
09	21060	X	14898	-0-	-6162	-0-	14774	3	124	9	N	113	9	0			239
10	21514	X	15126	-0-	-6388	-0-	14932	3	194	9	N	176	31	0	179	1	205

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42997	X	15228	-0-	-27769	-0-	13841	3	1387	9	Y	1261	171	0	1149	1	345
													44	8			
06	41610	X	15977	-0-	-25633	-0-	14742	3	1235	9	Y	1123	64	0	1199	1	203
													2	8			
07	42997	X	18116	-0-	-24881	-0-	17019	3	1097	9	Y	997	15	0	778	1	407
08	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	16411	3	878	9	Y	798	18	0	828	1	359
09	13350	X	10441	-0-	-2909	-0-	9927	3	514	9	Y	467	6	0	323	1	497
*10	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	15011	3	1236	9	Y	1124	26	0	1172	1	407
													16	8			

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103819	X	50098	-0-	-53721	-0-	93	1	47303	3	N	2456	2800	1			615
							2702	9									
06	100470	X	43702	-0-	-56768	-0-	90	1	41130	3	N	2256	2246	1			625
							2482	9									
07	103819	X	36311	-0-	-67508	-0-	93	1	33973	3	N	2036	1897	1			764
							5	4	2240	9							
08	49197	X	25636	-0-	-23561	-0-	90	1	22781	3	N	1533	1787	1	36	8	474
							1079	4	1686	9							
09	47610	X	20997	-0-	-26613	-0-	30	1	18577	3	N	1412	1161	1			725
							837	4	1553	9							
*10	53789	X	53789	-0-	-0-	-0-	47	1	48021	3	N	5057	5517	1			265
							158	4	5563	9							

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81003	X	61977	-0-	-19026	-0-	288	1	57192	3	N	2558	2939	1			208
							1683	4	2814	9							
06	76710	X	60302	-0-	-16408	-0-	420	1	54366	3	N	3041	2946	1			303
							2171	4	3345	9							
07	79267	X	58793	-0-	-20474	-0-	465	1	53094	3	N	3314	3464	1			153
							1589	4	3645	9							
08	67053	X	52641	-0-	-14412	-0-	465	1	47522	3	N	2761	2652	1	13	8	249
							1617	4	3037	9							
09	64890	X	44383	-0-	-20507	-0-	304	1	40858	3	N	2083	2124	1			208
							930	4	2291	9							
10	62310	X	52113	-0-	-10197	-0-	109	1	48978	3	N	2488	2339	1			357
							289	4	2737	9							

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39587	X	756	-0-	-38831	-0-	717	3	39	9	N	35	5	0			361
06	38310	X	-0-	-0-	-38310	-0-					N	28	1	0	180	1	208
07	39587	X	75	-0-	-39512	-0-	73	3	2	9	N	2					210
08	1178	X	40	-0-	-1138	-0-	39	3	1	9	N	1	1	0			210
09	1140	X	53	-0-	-1087	-0-	46	3	7	9	N	6					216
10	1178	X	143	-0-	-1035	-0-	97	3	46	9	N	42					258

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42687	X	11032	-0-	-31655	-0-	10264	3	768	9	N	698	122	0	532	1	653
06	41310	X	12209	-0-	-29101	-0-	2	1	11559	3	N	589	47	0	711	1	484
							648	9									
07	42687	X	4971	-0-	-37716	-0-	62	1	4295	3	N	558	10	0	346	1	686
							614	9									
08	13392	X	7557	-0-	-5835	-0-	62	1	6822	3	N	612	18	0	715	1	565
							673	9									
09	12540	X	5193	-0-	-7347	-0-	60	1	4492	3	N	534	6	0	536	1	557
							54	4	587	9							
10	12617	X	5285	-0-	-7332	-0-	56	1	4642	3	N	515	17	0	345	1	710
							20	4	567	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

05	104005	X	41036	-0-	-62969	-0-	93	1	37581	3	N	3056	2753	1			864
							3362	9									
06	100650	X	40778	-0-	-59872	-0-	90	1	37635	3	N	2775	3275	1			364
							3053	9									
07	104005	X	44558	-0-	-59447	-0-	93	1	40934	3	N	2955	2869	1			450
							280	4	3251	9							
08	61628	X	45616	-0-	-16012	-0-	84	1	41324	3	N	3020	2569	1	49	8	852
							886	4	3322	9							
09	51720	X	36196	-0-	-15524	-0-	209	1	32053	3	N	3105	3610	1			347
							518	4	3416	9							
10	44547	X	31407	-0-	-13140	-0-	156	1	28092	3	N	2703	2682	1			368
							186	4	2973	9							

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

05	125457	X	40270	-0-	-85187	-0-	465	1	38740	3	N	698	734	1			234
							297	4	768	9							
06	121410	X	42637	-0-	-78773	-0-	435	1	41331	3	N	667	575	1			326
							137	4	734	9							
07	125457	X	38730	-0-	-86727	-0-	465	1	37394	3	N	639	566	1			399
							168	4	703	9							
08	41168	X	37767	-0-	-3401	-0-	465	1	34805	3	N	695	572	1			522
							1732	4	765	9							
*09	44245	X	44245	-0-	-0-	-0-	384	1	41189	3	N	711	941	1			292
							1890	4	782	9							
*10	43710	X	43710	-0-	-0-	-0-	465	1	42193	3	N	643	195	1			740
							345	4	707	9							

HILL & MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

05	84816	X	54524	-0-	-30292	-0-	93	1	49343	3	N	4314	4616	1			942
							343	4	4745	9							
06	82080	X	47949	-0-	-34131	-0-	87	1	42477	3	N	3822	3835	1			929
							1181	4	4204	9							
07	84816	X	46587	-0-	-38229	-0-	93	1	41136	3	N	3575	3980	1			524
							1425	4	3933	9							
08	65968	X	41579	-0-	-24389	-0-	93	1	36369	3	N	3149	2865	1	105	8	703
							1653	4	3464	9							
09	63840	X	38297	-0-	-25543	-0-	84	1	32540	3	N	2875	2859	1			719
							2510	4	3163	9							
10	54529	X	36216	-0-	-18313	-0-	93	1	30819	3	N	3096	2894	1			921
							1898	4	3406	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55087 X	38164	-0-	-16923	-0-	93	1	34470	3	N	2596	2656	1			420
						745	4	2856	9							
06	53310 X	36640	-0-	-16670	-0-	87	1	33680	3	N	2348	2476	1			292
						290	4	2583	9							
07	55087 X	46640	-0-	-8447	-0-	93	1	43106	3	N	2848	2637	1			503
						308	4	3133	9							
08	48329 X	42349	-0-	-5980	-0-	93	1	38953	3	N	2721	2624	1	111	8	489
						310	4	2993	9							
09	44550 X	41473	-0-	-3077	-0-	87	1	38532	3	N	2331	2299	1			521
						290	4	2564	9							
10	46655 X	36423	-0-	-10232	-0-	93	1	30763	3	N	2426	2457	1			490
						2898	4	2669	9							

POGO MOSBACHER STATE 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 271237 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9860 PERF. N/A

05	SHUT IN	56298	-0-	56298	376318	41332	3	310	4	N	13324	13589	1			1111
						14656	9									
06	SHUT IN	45114	-0-	45114	421432	33814	3	208	4	N	10084	10613	1			582
						11092	9									
07	SHUT IN	41158	-0-	41158	462590	31073	3	155	4	N	9027	8984	1			625
						9930	9									
08	0 W	39133	-0-	39133	501723	30296	3	155	4	N	7893	7843	1			675
						8682	9									
09	0 W	11609	-0-	11609	513332	7853	3	96	4	N	3327	3117	1			885
						3660	9									
10	0 W	34683	-0-	34683	548015	28405	3	155	4	N	5566	5340	1			1111
						6123	9									

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

*05	98487 X	NO RPT	-0-	-98487	309348					N	NO RPT					447
*06	341511 X	32163	-0-	-309348	-0-	29884	3	2279	9	N	2072	2221	1			145
*07	98487 X	32313	-0-	-66174	-0-	29884	3	2429	9	N	2208	1897	1			456
*08	98487 X	32104	-0-	-66383	-0-	29616	3	2488	9	N	2262	2477	1			241
*09	95310 X	29560	-0-	-65750	-0-	27386	3	2174	9	N	1976	1538	1			679
*10	98487 X	26241	-0-	-72246	-0-	24159	3	2082	9	N	1893	2293	1			279

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF. N/A

05	SHUT IN	21055	-0-	21055	569730	93	1	15075	3	N	5170	5859	1			667
						200	4	5687	9							
06	SHUT IN	17200	-0-	17200	586930	174	1	11131	3	N	5359	5665	1			361
						5895	9									
07	SHUT IN	20501	-0-	20501	607431	93	1	13837	3	N	5103	4562	1			902
						958	4	5613	9							
08	SHUT IN	24900	-0-	24900	632331	309	1	17725	3	N	5778	5882	1	7	8	791
						510	4	6356	9							
09	SHUT IN	18857	-0-	18857	651188	330	1	13805	3	N	4091	3801	1			1081
						222	4	4500	9							
10	SHUT IN	21323	-0-	21323	672511	465	1	15289	3	N	4781	5403	1			459
						310	4	5259	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	659858	X	13367	-0-	-646491	-0-	42	1	12446	3	Y	799	1297	1			200
							879	9									
06	52980	X	32523	-0-	-20457	-0-	69	1	30297	3	Y	1961	1618	1			543
							2157	9									
07	54746	X	28919	-0-	-25827	-0-	93	1	26921	3	Y	1727	1622	1			648
							5	4	1900	9							
08	54746	X	31516	-0-	-23230	-0-	90	1	28477	3	Y	1700	1783	1	40	8	525
							1079	4	1870	9							
09	52980	X	4211	-0-	-48769	-0-	3918	3	20	4	Y	248	773	1			-0-
							273	9									
10	54746	X	-0-	-0-	-54746	-0-					Y	-0-					-0-

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156116	X	74786	-0-	-81330	-0-	93	1	69824	3	N	4426	4492	1			782
							4869	9									
06	151080	X	63632	-0-	-87448	-0-	90	1	59199	3	N	3948	4078	1			652
							4343	9									
07	156116	X	63093	-0-	-93023	-0-	93	1	58538	3	N	3802	3521	1			933
							280	4	4182	9							
08	156116	X	59872	-0-	-96244	-0-	93	1	55546	3	N	3566	3703	1	53	8	743
							310	4	3923	9							
09	151080	X	48487	-0-	-102593	-0-	57	1	44879	3	N	2983	3022	1			704
							270	4	3281	9							
10	156116	X	56383	-0-	-99733	-0-	52255	3	310	4	N	3471	3246	1			929
							3818	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	969417	X	52440	-0-	-916977	-0-	93	1	48966	3	N	3074	2752	1			823
							3381	9									
06	154920	X	48005	-0-	-106915	-0-	90	1	44809	3	N	2824	2903	1			744
							3106	9									
07	160084	X	46177	-0-	-113907	-0-	93	1	43094	3	N	2714	3030	1			428
							5	4	2985	9							
08	160084	X	38776	-0-	-121308	-0-	90	1	34657	3	N	3047	2687	1	44	8	744
							677	4	3352	9							
09	154920	X	37564	-0-	-117356	-0-	90	1	34908	3	N	2060	2138	1			666
							300	4	2266	9							
10	160084	X	36381	-0-	-123703	-0-	93	1	33570	3	N	2189	2127	1			728
							310	4	2408	9							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427466	X	33505	-0-	-393961	-0-	465	1	30053	3	N	2434	2496	1			944
							310	4	2677	9							
06	105900	X	30259	-0-	-75641	-0-	435	1	27209	3	N	2114	2291	1			767
							290	4	2325	9							
07	109430	X	37204	-0-	-72226	-0-	465	1	33716	3	N	2466	2684	1			549
							310	4	2713	9							
08	109430	X	46376	-0-	-63054	-0-	465	1	42685	3	N	2651	2690	1	40	8	470
							310	4	2916	9							
09	105900	X	39046	-0-	-66854	-0-	450	1	36082	3	N	2135	2120	1			485
							165	4	2349	9							
10	109430	X	25165	-0-	-84265	-0-	465	1	22471	3	N	1885	1922	1			448
							155	4	2074	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

*05	337684 X	31457	-0-	-306227	-0-	420	1	30391	3	N	508	752	1			370
						87	4	559	9							
*06	100560 X	43382	-0-	-57178	-0-	435	1	42300	3	N	480	380	1			470
						119	4	528	9							
*07	103912 X	32278	-0-	-71634	-0-	465	1	31328	3	N	328	564	1			234
						124	4	361	9							
*08	103912 X	25712	-0-	-78200	-0-	465	1	24776	3	N	315	179	1			370
						124	4	347	9							
*09	100560 X	20436	-0-	-80124	-0-	360	1	19364	3	N	209					579
						482	4	230	9							
*10	103912 X	22330	-0-	-81582	-0-	465	1	21065	3	N	251	193	1			637
						524	4	276	9							

SMITH STATE 4-42 WELL #: 1H RRCID -> 272573 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12213 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

05	203701 X	82129	-0-	-121572	-0-	93	1	75533	3	N	5630	5980	1			407
						310	4	6193	9							
06	197130 X	73461	-0-	-123669	-0-	87	1	67630	3	N	4958	4793	1			572
						290	4	5454	9							
07	203701 X	68149	-0-	-135552	-0-	93	1	62642	3	N	4640	4557	1			655
						310	4	5104	9							
08	203701 X	65893	-0-	-137808	-0-	93	1	60460	3	N	4400	4338	1			717
						500	4	4840	9							
09	197130 X	47450	-0-	-149680	-0-	78	1	43194	3	N	3562	3827	1			452
						260	4	3918	9							
10	82119 X	54298	-0-	-27821	-0-	93	1	49716	3	N	3799	2679	1			1572
						310	4	4179	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

05	476187 X	78069	-0-	-398118	-0-	93	1	69901	3	N	7059	6365	1			1030
						310	4	7765	9							
06	129690 X	70680	-0-	-59010	-0-	87	1	63768	3	N	5941	6083	1			888
						290	4	6535	9							
07	134013 X	60236	-0-	-73777	-0-	93	1	53513	3	N	5745	5534	1			1099
						310	4	6320	9							
08	134013 X	61055	-0-	-72958	-0-	93	1	55029	3	N	5112	5870	1			341
						310	4	5623	9							
09	129690 X	45679	-0-	-84011	-0-	117	1	40485	3	N	4361	4427	1			275
						280	4	4797	9							
10	134013 X	NO RPT	-0-	-134013	-0-					N	NO RPT					275

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

05	155899	X	1411	-0-	-154488	-0-	1365	2	46	9	N	42	102	1		89
06	92400	X	28621	-0-	-63779	-0-	27364	2	1257	9	N	1143	1004	1		228
07	83545	X	7050	-0-	-76495	-0-	4200	2	2850	9	N	2591	2819	1		-0-
08	110538	X	110538	-0-	-0-	-0-	107294	2	3244	9	N	2949	2595	1		354
09	100126	X	100126	-0-	-0-	-0-	96752	2	3374	9	N	3067	3028	1		393
*10	88913	X	88913	-0-	-0-	-0-	86194	2	2719	9	N	2472	2639	1		226

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	160	1	168	2	N	-0-				-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	167	1	215	2	N	-0-				-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	156	1	206	2	N	-0-				-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	169	1	185	2	N	-0-				-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	176	1	209	2	N	-0-				-0-

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

05	34957	X	34957	-0-	-0-	-0-	33999	3	958	9	N	871	893	1		521
06	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	35125	3	817	9	N	743	950	1		314
07	33724	X	33724	-0-	-0-	-0-	32914	3	810	9	N	736	731	1		319
*08	29637	X	29637	-0-	-0-	-0-	28953	3	684	9	N	622	724	1		217
*09	24180	X	18101	-0-	-6079	-0-	17695	3	406	9	N	369	177	1		409
10	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					N	NO RPT				409

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

05	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	60	1	8345	3	N	1351	125	0	1239	1		537
							1486	9										
06	8820	X	5804	-0-	-3016	-0-	58	1	4691	3	N	959	48	0	1049	1		399
							1055	9										
07	9114	X	1749	-0-	-7365	-0-	58	1	613	3	N	980	15	0	882	1		482
							1078	9										
08	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	62	1	637	3	N	1173	23	0	1043	1		589
							1290	9										
*09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	60	1	1132	3	N	1465	13	0	1602	1		439
							1612	9										
*10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	20	1	788	3	N	1332	27	0	1235	1		509
							1465	9										

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

05	9083	X	5234	-0-	-3849	-0-	4040	3	1194	9	N	1085	159	0	886	1		363
06	9570	X	8535	-0-	-1035	-0-	7337	3	1198	9	N	1089	71	0	893	1		488
07	9889	X	9404	-0-	-485	-0-	8335	3	1069	9	N	972	17	0	1077	1		366
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	6400	3	939	9	N	854	27	0	533	1		660
09	5310	X	4590	-0-	-720	-0-	3776	3	814	9	N	740	9	0	1051	1		340
10	5487	X	5134	-0-	-353	-0-	4233	3	901	9	N	819	30	0	723	1		406

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

05	15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	2	1	13602	3	N	1347	164	0	1441	1	330
						1482	9									
06	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	1045	66	0	711	1	598
07	16120 X	1751	-0-	-14369	-0-	62	1	710	3	N	890	15	0	1246	1	227
						979	9									
08	9331 X	1758	-0-	-7573	-0-	62	1	685	3	N	866	25	0	731	1	337
						58	4	953	9							
09	9030 X	2106	-0-	-6924	-0-	60	1	1091	3	N	814	11	0	733	1	407
						60	4	895	9							
10	9331 X	3969	-0-	-5362	-0-	20	1	2589	3	N	1218	31	0	1106	1	488
						20	4	1340	9							

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

05	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					369
06	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					369
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					369
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 271714 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10691 - 14270

05	SHUT IN	5088	-0-	5088	136008	3795	3	1293	9	N	1175	48	0	1074	1	559
												19	8			
06	SHUT IN	4202	-0-	4202	140210	3148	3	1054	9	N	958	16	0	1060	1	441
07	SHUT IN	4487	-0-	4487	144697	3412	3	1075	9	N	977	3	0	873	1	542
08	SHUT IN	949	-0-	949	145646	176	3	773	9	N	703	6	0	895	1	344
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	145646					N	844	3	0	846	1	339
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	145646					N	496	6	0	555	1	272
												2	8			

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

05	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	14514	3	1315	9	N	1195	107	0	1421	1	205
												13	8			
06	13590 X	11109	-0-	-2481	-0-	10072	3	1037	9	N	943	41	0	877	1	230
07	17422 X	5484	-0-	-11938	-0-	4475	3	1009	9	N	917	8	0	875	1	264
*08	17422 X	5538	-0-	-11884	-0-	4487	3	1051	9	N	955	14	0	878	1	327
09	16860 X	5047	-0-	-11813	-0-	4075	3	972	9	N	884	5	0	1032	1	174
10	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					174

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1H RRCID -> 273043 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1082	2	185	9	N	168	174	1			174
06	1200	N	773	-0-	-427	-0-	712	2	61	9	N	55	165	1			64
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	905	2	182	9	N	165					229
08	1271	N	994	-0-	-277	-0-	903	2	91	9	N	83	166	1			146
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	903	2	66	9	N	60					206
10	1085	N	462	-0-	-623	-0-	429	2	33	9	N	30					236

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

05	3376	N	3376	-0-	-0- B	-0-	3354	3	22	9	N	20	33	1			26
06	3529	N	3529	-0-	-0- B	-0-	3504	3	25	9	N	23	17	1			32
07	3660	N	3660	-0-	-0- B	-0-	3637	3	23	9	N	21	34	1			19
08	3776	N	3776	-0-	-0- B	-0-	3750	3	26	9	N	24	16	1			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3540	N	3203	-0-	-337 B	-0-	3183	3	20	9	N	18	17	1			28
10	3658	N	3603	-0-	-55 B	-0-	3581	3	22	9	N	20	17	1			31

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

05	682	N	607	-0-	-75 B	-0-	600	3	7	9	N	6	10	1			11
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			12
07	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6	10	1			8
08	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			10
10	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			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

05	9455	X	8730	-0-	-725	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	6398	-0-	-2752	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8166	-0-	-1289	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8342	-0-	-741	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7941	-0-	-519	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	3209	-0-	-5533	-0-	3209	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

05	32271	X	24687	-0-	-7584	-0-	67	1	24620	2	N	-0-					-0-
06	30210	X	22404	-0-	-7806	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
07	30535	X	27372	-0-	-3163	-0-	27372	2			N	-0-					-0-
08	30535	X	20973	-0-	-9562	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	24949	-0-	-2231	-0-	24949	2			N	-0-					-0-
10	27373	X	24602	-0-	-2771	-0-	24602	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-			-0-
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
08	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-			-0-
09	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	2			N	-0-			-0-
*10	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	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
05	15097	#	12674	-0-	-2423	-0-	132	1	12542	2	N	-0-			42
06	14610	#	7400	-0-	-7210	-0-	60	1	7340	2	N	-0-			42
07	15097	#	5256	-0-	-9841	-0-	29	1	5227	2	N	-0-			42
08	16127	R	16127	-0-	-0-	-0-	110	1	16017	2	N	-0-			42
09	12379	R	12379	-0-	-0-	-0-	126	1	12253	2	N	-0-			42
*10	14491	R	14491	-0-	-0-	-0-	153	1	14338	2	N	-0-			42

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1087266	X	278857	-0-	-808409	-0-	822	1	278035	2	Y	-0-			-0-
06	273240	X	268484	-0-	-4756	-0-	268484	2			Y	-0-			-0-
07	282348	X	278602	-0-	-3746	-0-	278602	2			Y	-0-			-0-
08	281573	X	277670	-0-	-3903	-0-	437	1	277233	2	Y	-0-			-0-
09	271410	X	266363	-0-	-5047	-0-	266363	2			Y	-0-			-0-
10	277548	X	272944	-0-	-4604	-0-	272944	2			Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	69041	X	17608	-0-	-51433	-0-	52	1	17556	2	Y	-0-			-0-
06	17310	X	16985	-0-	-325	-0-	16985	2			Y	-0-			-0-
07	17887	X	17486	-0-	-401	-0-	17486	2			Y	-0-			-0-
08	17856	X	17488	-0-	-368	-0-	28	1	17460	2	Y	-0-			-0-
09	17160	X	17021	-0-	-139	-0-	17021	2			Y	-0-			-0-
10	17608	X	17554	-0-	-54	-0-	17554	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	2997	-0-	-8783	-0-	167	1	2830	2	N	-0-			-0-
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	155	1	2708	2	N	-0-			-0-
07	3039	X	2907	-0-	-132	-0-	157	1	2750	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	152	1	2698	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	148	1	2572	2	N	-0-			-0-
10	2914	N	2786	-0-	-128	-0-	149	1	2637	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841 X	5384	-0-	-10457	-0-	16	1	5368	2	Y	-0-					-0-
06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			Y	-0-					-0-
07	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
08	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	9	1	5574	2	Y	-0-					-0-
09	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
10	5547 X	5342	-0-	-205	-0-	5342	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

05	1700 N	1164	-0-	-536	3119	3	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	1148	-0-	-1852	1267	1148	2			N	-0-					-0-
07	2376 N	1109	-0-	-1267	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	2	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	836	-0-	-304	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	849	-0-	-267	-0-	849	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	N	-0-					-0-
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	32	1	567	2	N	-0-					-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-					-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	N	-0-					-0-
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	32	1	569	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

05	1882 N	502	-0-	-1380	-0-	1	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	1	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

05	961 N	921	-0-	-40	-0-	51	1	870	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	780	-0-	-360	-0-	42	1	738	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	724	-0-	-392	-0-	39	1	685	2	N	-0-					-0-
08	930 N	748	-0-	-182	-0-	40	1	708	2	N	-0-					-0-
09	780 N	687	-0-	-93	-0-	37	1	650	2	N	-0-					-0-
10	713 N	679	-0-	-34	-0-	36	1	643	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

05	26598 X	6183	-0-	-20415	-0-	18	1	6165	2	Y	-0-					-0-
06	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-
07	7037 X	5344	-0-	-1693	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-
08	7037 X	5000	-0-	-2037	-0-	8	1	4992	2	Y	-0-					-0-
09	6510 X	4670	-0-	-1840	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
10	5228 X	4848	-0-	-380	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2554	N	602	-0-	-1952	-0-	2	1	600	2	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	1	1	664	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	57	1	965	2	N	-0-					-0-
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	53	1	929	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	55	1	955	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	54	1	951	2	N	-0-					-0-
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	53	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	53	1	946	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

05	868	N	842	-0-	-26	-0-	47	1	795	2	N	-0-					-0-
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	44	1	770	2	N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	806	2	N	-0-					-0-
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	44	1	765	2	N	-0-					-0-
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	45	1	794	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

05	36	N	8	-0-	-28	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

05	3000	N	1292	-0-	-1708	1941	72	1	1220	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1196	-0-	-1804	137	65	1	1131	2	Y	-0-					-0-
07	1353	N	1216	-0-	-137	-0-	66	1	1150	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	57	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	57	1	983	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	58	1	1031	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

05	434	N	366	-0-	-68	-0-	1	1	365	2	N	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	1	1	318	2	N	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	N	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	49	1	864	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	52	1	910	2	N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	51	1	900	2	N	-0-					-0-
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	48	1	836	2	N	-0-					-0-
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	49	1	862	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

05	3000	N	851	-0-	-2149	388	3	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	1942	N	1554	-0-	-388	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	1	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	759	-0-	-201	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	133	1	2253	2	N	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	2	N	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	126	1	2209	2	N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	122	1	2174	2	N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	120	1	2081	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	116	1	2048	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

05	18470	X	4530	-0-	-13940	-0-	13	1	4517	2	Y	-0-					-0-
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	7	1	4228	2	Y	-0-					-0-
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
*10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

05	899	N	888	-0-	-11	-0-	49	1	839	2	N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	-0-					-0-
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	48	1	848	2	N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	47	1	844	2	N	-0-					-0-
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	47	1	817	2	N	-0-					-0-
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	48	1	848	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

05	2139	X	1708	-0-	-431	-0-	5	1	1703	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1450	-0-	-440	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1094	-0-	-704	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	700	-0-	-1005	-0-	1	1	699	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	569	-0-	-871	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	571	-0-	-514	-0-	571	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

05	18315	X	4598	-0-	-13717	-0-	14	1	4584	2	Y	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	7	1	4430	2	Y	-0-					-0-
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
*10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	70	1	1232	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	72	1	1260	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	68	1	1214	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	70	1	1208	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	70	1	1241	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	140	1	2385	2	N	-0-					-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	129	1	2251	2	N	-0-					-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	130	1	2270	2	N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	127	1	2265	2	N	-0-					-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	126	1	2185	2	N	-0-					-0-
*10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	125	1	2222	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

05	3000	N	1563	-0-	-1437	3567	22	1	1541	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1435	-0-	-1565	2002	17	1	1418	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1348	-0-	-1752	250	17	1	1331	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	19	1	1343	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1135	-0-	-305	-0-	16	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	16	1	1153	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

05	3000	N	935	-0-	-2065	1415	3	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	2180	N	765	-0-	-1415	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	593	-0-	-554	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	616	-0-	-314	-0-	1	1	615	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	486	-0-	-294	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

05	5766	X	1234	-0-	-4532	-0-	4	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	13317	-0-	10317	10317	13317	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	15530	-0-	12430	22747	15530	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	15576	-0-	12476	35223	25	1	15551	2	Y	-0-					-0-
09	49977	X	14754	-0-	-35223	-0-	14754	2			Y	-0-					-0-
*10	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	8	1	2840	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7855	-0-	4855	4855	7855	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8089	-0-	4989	9844	8089	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8039	-0-	4939	14783	13	1	8026	2	N	-0-					-0-
09	22496	X	7713	-0-	-14783	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
*10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	40	1	688	2	N	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	37	1	650	2	N	-0-					-0-
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	38	1	657	2	N	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	36	1	647	2	N	-0-					-0-
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	37	1	634	2	N	-0-					-0-
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

05	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	118	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	116	1	2025	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	115	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	110	1	1946	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	107	1	1853	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	110	1	1944	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

05	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

05	3000	N	1841	-0-	-1159	3890	5	1	1836	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1787	-0-	-1213	2677	1787	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1842	-0-	-1258	1419	1842	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1845	-0-	-1255	164	3	1	1842	2	Y	-0-					-0-
09	1929	N	1765	-0-	-164	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

05	5487	X	5090	-0-	-397	-0-	15	1	5075	2	Y	-0-					-0-
06	5140	X	4802	-0-	-338	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4828	-0-	-442	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4730	-0-	-509	-0-	7	1	4723	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4314	-0-	-696	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
10	4654	X	4453	-0-	-201	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	84	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	79	1	1376	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	81	1	1414	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	79	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	78	1	1348	2	N	-0-					-0-
10	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	76	1	1353	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

05	217 N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	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-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

05	3000 N	837	-0-	-2163	399	2	1	835	2	Y	-0-					-0-
06	1065 N	666	-0-	-399	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
08	837 N	714	-0-	-123	-0-	1	1	713	2	Y	-0-					-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
10	796 N	547	-0-	-249	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

05	2480 N	2478	-0-	-2	-0-	138	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	2400 N	1683	-0-	-717	-0-	91	1	1592	2	N	-0-					-0-
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	139	1	2436	2	N	-0-					-0-
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	133	1	2371	2	N	-0-					-0-
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	135	1	2345	2	N	-0-					-0-
*10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	133	1	2358	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	102	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	96	1	1673	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	97	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	90	1	1602	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1553	-0-	-187	-0-	85	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	87	1	1544	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

05	11718 X	10679	-0-	-1039	-0-	31	1	10648	2	Y	-0-					-0-
06	11340 X	10034	-0-	-1306	-0-	10034	2			Y	-0-					-0-
07	11594 X	10005	-0-	-1589	-0-	10005	2			Y	-0-					-0-
08	11439 X	9800	-0-	-1639	-0-	15	1	9785	2	Y	-0-					-0-
09	10740 X	9206	-0-	-1534	-0-	9206	2			Y	-0-					-0-
10	10371 X	9381	-0-	-990	-0-	9381	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	165	-0-	-449	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	43	1	723	2	N	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	40	1	702	2	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	N	-0-					-0-
08	775	N	697	-0-	-78	-0-	37	1	660	2	N	-0-					-0-
09	750	N	637	-0-	-113	-0-	35	1	602	2	N	-0-					-0-
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	33	1	591	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	26	1	439	2	N	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	130	-0-	-361	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1117	-0-	-1883	1784	3	1	1114	2	Y	-0-					-0-
06	2802	N	1018	-0-	-1784	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	2	1	1506	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55462	X	14128	-0-	-41334	-0-	785	1	13337	2	N	5					18
							6	9									
06	14063	X	13451	-0-	-612	-0-	727	1	12720	2	N	4					22
							4	9									
07	14508	X	13787	-0-	-721	-0-	745	1	13036	2	N	5					27
							6	9									
08	14446	X	13631	-0-	-815	-0-	726	1	12902	2	N	3					30
							3	9									
09	13800	X	13075	-0-	-725	-0-	713	1	12356	2	N	5					35
							6	9									
10	13638	X	13334	-0-	-304	-0-	712	1	12616	2	N	5					40
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	50	1	853	2	N	-0-					-0-
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	49	1	863	2	N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	880	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1070	N	270	-0-	-800	-0-	1	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	27	1	458	2	N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	26	1	448	2	N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	24	1	435	2	N	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	24	1	417	2	N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	24	1	432	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

05	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	66	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	61	1	1065	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	62	1	1083	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	60	1	1064	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	59	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	58	1	1036	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

05	3000	N	1429	-0-	-1571	2634	4	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1414	-0-	-1586	1048	1414	2			Y	-0-					-0-
07	2557	N	1509	-0-	-1048	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	2	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	2	N	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

05	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	139	1	2355	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2401	-0-	-59	-0-	130	1	2271	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2313	-0-	-198	-0-	125	1	2188	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2315	-0-	-165	-0-	123	1	2192	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	124	1	2144	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	124	1	2192	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

05	527	N	478	-0-	-49	-0-	27	1	451	2	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	24	1	430	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

05	12561	X	2939	-0-	-9622	-0-	163	1	2776	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	1971	-0-	-1329	-0-	107	1	1864	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	154	1	2703	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2698	-0-	-619	-0-	144	1	2554	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2693	-0-	-517	-0-	147	1	2546	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	145	1	2564	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2519	N	597	-0-	-1922	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	28	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	552	-0-	-130	-0-	30	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	453	-0-	-136	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	25	1	439	2	Y	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	2	N	-0-					-0-
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	42	1	731	2	N	-0-					-0-
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	42	1	733	2	N	-0-					-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	40	1	709	2	N	-0-					-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	40	1	691	2	N	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	40	1	716	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

05	1220	N	270	-0-	-950	-0-	1	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	260	-0-	160	160	260	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		245	-0-	245	405	245	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		251	-0-	251	656	251	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		244	-0-	244	900	244	2			Y	-0-					-0-
*10	1148	X	248	-0-	-900	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

05	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	144	1	2454	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2447	-0-	-133	-0-	132	1	2315	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2491	-0-	-144	-0-	135	1	2356	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2425	-0-	-179	-0-	129	1	2296	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2330	-0-	-130	-0-	127	1	2203	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	126	1	2231	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	60	1	1023	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	56	1	976	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	57	1	998	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	56	1	991	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	55	1	961	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	55	1	979	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

05	2726	N	690	-0-	-2036	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	37	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	38	1	1543	2	Y	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1348	2	Y	-0-					-0-
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	37	1	1212	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	103	1	1747	2	N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	93	1	1632	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	93	1	1621	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	90	1	1598	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	88	1	1533	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	89	1	1569	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	133	1	2269	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2260	-0-	-50	-0-	122	1	2138	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	125	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	121	1	2153	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	118	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	118	1	2097	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

05	3000	N	2133	-0-	-867	5784	42	1	2091	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1999	-0-	-1001	4783	35	1	1964	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1954	-0-	-1146	3637	35	1	1919	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1993	-0-	-1107	2530	36	1	1957	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1876	-0-	-1124	1406	33	1	1843	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1885	-0-	-1215	191	33	1	1852	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

05	3100	N	3283	-0-	183	183	182	1	3101	2	N	-0-					-0-
06	2840	N	2657	-0-	-183	-0-	144	1	2513	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	2788	-0-	-157	-0-	151	1	2637	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2588	-0-	-512	-0-	138	1	2450	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2190	-0-	-810	-0-	119	1	2071	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	151	1	2682	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

05	15467	X	3841	-0-	-11626	-0-	11	1	3830	2	Y	-0-					-0-
06	3906	X	3500	-0-	-406	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3516	-0-	-514	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3432	-0-	-598	-0-	5	1	3427	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3276	-0-	-564	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
10	3498	X	3310	-0-	-188	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

05	3000	N	1258	-0-	-1742	1839	4	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1198	-0-	-1802	37	1198	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	2	1	1481	2	Y	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	2	N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

05	372	N	366	-0-	-6	-0-	20	1	346	2	N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	19	1	339	2	N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10450	X	2793	-0-	-7657	-0-	155	1	2638	2	N	-0-					-0-
06	2921	X	2730	-0-	-191	-0-	148	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2846	-0-	-130	-0-	154	1	2692	2	N	-0-					-0-
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	152	1	2701	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2719	-0-	-11	-0-	148	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	142	1	2507	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	595	2	N	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	33	1	569	2	N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	31	1	555	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

05	341	N	334	-0-	-7	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

05	22477	X	5763	-0-	-16714	-0-	320	1	5443	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5533	-0-	-347	-0-	299	1	5234	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5688	-0-	-388	-0-	307	1	5381	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5666	-0-	-410	-0-	302	1	5364	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5488	-0-	-122	-0-	299	1	5189	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5639	-0-	-127	-0-	301	1	5338	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

05	775	N	774	-0-	-1	-0-	43	1	731	2	N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	40	1	701	2	N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	41	1	716	2	N	-0-					-0-
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	39	1	701	2	N	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	39	1	673	2	N	-0-					-0-
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	39	1	689	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

05	806	N	789	-0-	-17	-0-	44	1	745	2	N	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	41	1	721	2	N	-0-					-0-
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	42	1	742	2	N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	41	1	732	2	N	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	41	1	703	2	N	-0-					-0-
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	40	1	717	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	75	1	1275	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	66	1	1159	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	69	1	1208	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	66	1	1178	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	65	1	1123	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	65	1	1153	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	781	2	N	-0-					-0-
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	38	1	672	2	N	-0-					-0-
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	44	1	776	2	N	-0-					-0-
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	44	1	786	2	N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	788	2	N	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	45	1	757	2	N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	41	1	719	2	N	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	41	1	726	2	N	-0-					-0-
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	41	1	722	2	N	-0-					-0-
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	40	1	687	2	N	-0-					-0-
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	39	1	687	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	65	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	60	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	59	1	1038	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	57	1	1021	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	56	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	55	1	968	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	98	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	89	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	84	1	1470	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	87	1	1554	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1414	-0-	-236	-0-	77	1	1337	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	82	1	1459	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	141	1	2392	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2384	-0-	-136	-0-	129	1	2255	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	132	1	2312	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	129	1	2286	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	126	1	2191	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	128	1	2264	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	26	1	435	2	N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	24	1	421	2	N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	821	2	N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	N	-0-					-0-
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	41	1	724	2	N	-0-					-0-
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	44	1	778	2	N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	N	-0-					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

05	46748	X	44697	-0-	-2051	-0-	132	1	44556	2	Y	8					8
							9	9									
06	45240	X	41887	-0-	-3353	-0-	41879	2	8	9	Y	7					15
07	46748	X	42919	-0-	-3829	-0-	42913	2	6	9	Y	5					20
08	46159	X	44378	-0-	-1781	-0-	70	1	44308	2	Y	-0-					20
09	44670	X	42450	-0-	-2220	-0-	42450	2			Y	-0-					20
10	44342	X	38219	-0-	-6123	-0-	38219	2			Y	-0-					20

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

05	16516	X	4157	-0-	-12359	-0-	231	1	3926	2	N	-0-					-0-
06	4347	X	4027	-0-	-320	-0-	218	1	3809	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4077	-0-	-325	-0-	220	1	3857	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3928	-0-	-350	-0-	209	1	3719	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	4014	-0-	-96	-0-	219	1	3795	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	214	1	3796	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

05	19047 X	4851	-0-	-14196	-0-	14	1	4837	2	Y	-0-					-0-
06	4890 X	4650	-0-	-240	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
07	4960 X	4782	-0-	-178	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
08	4960 X	4755	-0-	-205	-0-	7	1	4748	2	Y	-0-					-0-
09	4740 X	4615	-0-	-125	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
*10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	N	-0-					-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	N	-0-					-0-
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	2	N	-0-					-0-
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	83	1	1445	2	N	-0-					-0-
*10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	84	1	1488	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

05	403 N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	2	N	-0-					-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	21	1	364	2	N	-0-					-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	21	1	367	2	N	-0-					-0-
08	403 N	350	-0-	-53	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
09	390 N	322	-0-	-68	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
10	403 N	322	-0-	-81	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

05	11222 X	2833	-0-	-8389	-0-	8	1	2825	2	Y	-0-					-0-
06	2910 X	2695	-0-	-215	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
07	2883 N	2742	-0-	-141	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
08	2821 N	2696	-0-	-125	-0-	4	1	2692	2	Y	-0-					-0-
09	2700 N	2581	-0-	-119	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
10	2728 N	2640	-0-	-88	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

05	552 N	137	-0-	-415	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	65	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	55	1	968	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	54	1	959	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	61	1	1079	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	893	2	N	12					52
							13	9									
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	48	1	847	2	N	17					69
							19	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	920	2	N	18					87
							20	9									
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	45	1	791	2	N	5					92
							6	9									
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	N	12					104
							13	9									
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	50	1	881	2	N	20					124
							22	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	34	1	570	2	N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	30	1	537	2	N	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	30	1	514	2	N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	108	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	100	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	101	1	1764	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	98	1	1739	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	96	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	95	1	1689	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	2	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	704	2	N	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	711	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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 STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	27	1	465	2	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	N	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	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
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	42	1	715	2	N	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	38	1	665	2	N	-0-					-0-
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	37	1	654	2	N	-0-					-0-
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	36	1	638	2	N	-0-					-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	35	1	612	2	N	-0-					-0-
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	34	1	607	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
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	14					86
							15	9									
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	36	1	635	2	Y	8					94
							9	9									
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	37	1	649	2	Y	10					104
							11	9									
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	36	1	639	2	Y	10					114
							11	9									
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	35	1	609	2	Y	10					124
							11	9									
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	35	1	624	2	Y	9					133
							10	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
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	166	1	2821	2	N	7					62
							8	9									
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	152	1	2663	2	N	1					63
							1	9									
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	156	1	2726	2	N	7					70
							8	9									
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	152	1	2702	2	N	5					75
							6	9									
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	145	1	2508	2	N	5					80
							6	9									
*10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	147	1	2600	2	N	5					85
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
05	2880	N	717	-0-	-2163	-0-	2	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	1	1	727	2	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	88	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	81	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	82	1	1436	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	79	1	1403	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1159	-0-	-341	-0-	63	1	1096	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1149	-0-	-370	-0-	61	1	1088	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

05	3000	N	1370	-0-	-1630	2345	4	1	1366	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1320	-0-	-1680	665	1320	2			Y	-0-					-0-
07	2022	N	1357	-0-	-665	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	2	1	1350	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

05	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	70	1	1188	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	65	1	1146	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	67	1	1171	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	66	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	65	1	1133	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	66	1	1173	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

05	3000	N	1585	-0-	-1415	3307	5	1	1580	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1496	-0-	-1504	1803	1496	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1500	-0-	-1600	203	1500	2			Y	-0-					-0-
08	1652	N	1449	-0-	-203	-0-	2	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

05	248	N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	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
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	N	-0-					44
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	42	1	735	2	N	-0-					44
07	899 N	753	-0-	-146	-0-	41	1	712	2	N	-0-					44
08	930 N	713	-0-	-217	-0-	38	1	675	2	N	-0-					44
09	780 N	668	-0-	-112	-0-	36	1	632	2	N	-0-					44
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	36	1	631	2	N	-0-					44

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

05	49 N	13	-0-	-36	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	21	-0-	21	35	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	21	-0-	21	56	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*10	85 X	29	-0-	-56	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180					180
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	182	1			104
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					139
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					165
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

05	403 N	381	-0-	-22	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	N	-0-					-0-
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	19	1	328	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	N	-0-					-0-
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
08	434 N	239	-0-	-195	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
09	360 N	161	-0-	-199	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
10	372 N	116	-0-	-256	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

05	2387 N	2373	-0-	-14	-0-	132	1	2241	2	N	-0-					-0-
06	2340 N	2272	-0-	-68	-0-	123	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2387 N	2321	-0-	-66	-0-	125	1	2196	2	N	-0-					-0-
08	2387 N	2295	-0-	-92	-0-	122	1	2173	2	N	-0-					-0-
09	2280 N	2198	-0-	-82	-0-	120	1	2078	2	N	-0-					-0-
10	2325 N	2237	-0-	-88	-0-	120	1	2117	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	1135	2	N	-0-			-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	63	1	1097	2	N	-0-			-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	2	N	-0-			-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2	N	-0-			-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	-0-			-0-
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	61	1	1075	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

05	155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-			-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

05	3000 N	1406	-0-	-1594	2499	78	1	1328	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1352	-0-	-1648	851	73	1	1279	2	Y	-0-			-0-
07	2248 N	1397	-0-	-851	-0-	76	1	1321	2	Y	-0-			-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	74	1	1324	2	Y	-0-			-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	74	1	1280	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	74	1	1310	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	5			67
						6	9							
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	134	2	N	1			68
						1	9							
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	132	2	N	5			73
						6	9							
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	119	2	N	4			77
						4	9							
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	7	1	122	2	N	3			80
						3	9							
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	7	1	123	2	N	5			85
						6	9							

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

05	558 N	537	-0-	-21	-0-	30	1	507	2	N	-0-			-0-
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	27	1	481	2	N	-0-			-0-
07	558 N	525	-0-	-33	-0-	28	1	497	2	N	-0-			-0-
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	27	1	487	2	N	-0-			-0-
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	27	1	467	2	N	-0-			-0-
10	527 N	417	-0-	-110	-0-	22	1	395	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
05	703	N	179	-0-	-524	-0-	1	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

05	868	N	848	-0-	-20	-0-	47	1	801	2	N	-0-					-0-
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	43	1	760	2	N	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	45	1	795	2	N	-0-					-0-
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	43	1	767	2	N	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	42	1	732	2	N	-0-					-0-
10	837	N	780	-0-	-57	-0-	42	1	738	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

05	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	164	1	2785	2	N	38	74	1			32
							42	9									
06	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	145	1	2539	2	N	51					83
							56	9									
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					83
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	184	1	3263	2	N	34					117
							37	9									
09	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	154	1	2673	2	N	41					158
							45	9									
*10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	139	1	2469	2	N	39					197
							43	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

05	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	102	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	95	1	1659	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	98	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	96	1	1697	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	93	1	1612	2	N	-0-					-0-
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	96	1	1704	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	102	1	1731	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	95	1	1665	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	97	1	1699	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	95	1	1696	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	94	1	1626	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	94	1	1667	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

05	372	N	320	-0-	-52	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
09	330	N	141	-0-	-189	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	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
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	2	N	-0-					-0-
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	29	1	511	2	N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	29	1	510	2	N	-0-					-0-
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	89	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	81	1	1424	2	N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	82	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	79	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	82	1	1418	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	78	1	1390	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12444	X	2614	-0-	-9830	-0-	145	1	2469	2	N	-0-					-0-
06	2681	X	2479	-0-	-202	-0-	134	1	2345	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2513	-0-	-246	-0-	136	1	2377	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	132	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2385	-0-	-285	-0-	130	1	2255	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	132	1	2333	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	35	1	590	2	N	-0-					-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	2	N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	68	1	1150	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	63	1	1101	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	65	1	1133	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	63	1	1120	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	63	1	1087	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	63	1	1111	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

05	13198	X	3217	-0-	-9981	-0-	179	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3266	-0-	-454	-0-	177	1	3089	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3217	-0-	-472	-0-	174	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3111	-0-	-578	-0-	166	1	2945	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	165	1	2860	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	165	1	2915	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

05	18596	X	4655	-0-	-13941	-0-	259	1	4396	2	N	-0-					-0-
06	4841	X	4347	-0-	-494	-0-	235	1	4112	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4267	-0-	-631	-0-	231	1	4036	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4335	-0-	-532	-0-	231	1	4104	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4167	-0-	-423	-0-	227	1	3940	2	N	-0-					-0-
10	4514	X	4271	-0-	-243	-0-	228	1	4043	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

05	899	N	805	-0-	-94	-0-	45	1	760	2	N	-0-					-0-
06	870	N	719	-0-	-151	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
07	899	N	732	-0-	-167	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
08	806	N	712	-0-	-94	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
09	720	N	576	-0-	-144	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	36	1	631	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

05	930	N	905	-0-	-25	-0-	50	1	855	2	N	-0-					-0-
06	870	N	818	-0-	-52	-0-	44	1	774	2	N	-0-					-0-
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	46	1	801	2	N	-0-					-0-
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	44	1	781	2	N	-0-					-0-
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	43	1	746	2	N	-0-					-0-
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	43	1	762	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	97	1	1641	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	90	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	92	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	90	1	1596	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	89	1	1538	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	89	1	1577	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
05	3000	N	2762	-0-	-238	7505	8	1	2729	2	Y	23					103
							25	9									
06	3000	N	2688	-0-	-312	7193	2664	2	24	9	Y	22					125
07	3100	N	2734	-0-	-366	6827	2715	2	19	9	Y	17					142
08	3100	N	2723	-0-	-377	6450	4	1	2701	2	Y	16					158
							18	9									
09	3000	N	2646	-0-	-354	6096	2624	2	22	9	Y	20					178
*10	3100	N	2688	-0-	-412	5684	2671	2	17	9	Y	15					193

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	984	2	N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	54	1	966	2	N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	54	1	940	2	N	-0-					-0-
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	54	1	965	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

05	2962	N	763	-0-	-2199	-0-	2	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	692	-0-	-83	-0-	1	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

05	3000	N	1041	-0-	-1959	845	58	1	983	2	Y	-0-					-0-
06	1827	N	982	-0-	-845	-0-	53	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	54	1	952	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	995	-0-	-59	-0-	53	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	954	-0-	-36	-0-	52	1	902	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	53	1	932	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

05	11393	X	2904	-0-	-8489	-0-	161	1	2743	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	149	1	2603	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	152	1	2661	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2763	-0-	-182	-0-	147	1	2616	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2627	-0-	-223	-0-	143	1	2484	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	143	1	2534	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
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1036	-0-	-1964	1472	3	1	1033	2	Y	-0-					-0-
06	2356	N	884	-0-	-1472	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	603	-0-	-513	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	587	-0-	-436	-0-	1	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	441	-0-	-429	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	313	-0-	-276	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	83	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	78	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	80	1	1407	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	65	1	1123	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1130	-0-	-358	-0-	60	1	1070	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-					-0-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	25	1	443	2	N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	25	1	438	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	62	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	56	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	56	1	975	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	53	1	950	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	950	-0-	-70	-0-	52	1	898	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	52	1	914	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	48	1	837	2	N	-0-					-0-
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	847	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12929	X	3298	-0-	-9631	-0-	10	1	3288	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3075	-0-	-255	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2807	-0-	-572	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2323	-0-	-1056	-0-	4	1	2319	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	1980	-0-	-1290	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	1988	-0-	-1298	-0-	1988	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
05	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	4	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	2	1	1383	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	2	N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	3	1	1688	2	N	-0-					-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
*10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	106	1	1801	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	100	1	1742	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	101	1	1776	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	101	1	1795	2	N	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	111	1	1930	2	N	-0-					-0-
*10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	108	1	1919	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

05	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	74	1	1259	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	67	1	1173	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	68	1	1190	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	61	1	1085	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	60	1	1036	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	58	1	1032	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

05	3000	N	810	-0-	-2190	292	2	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	1035	N	743	-0-	-292	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	634	-0-	-172	-0-	1	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	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
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	N	-0-					-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	N	-0-					-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-					-0-
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

05	10536 X	2639	-0-	-7897	-0-	8	1	2631	2	N	-0-					-0-
06	2819 X	2334	-0-	-485	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2303	-0-	-580	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2289	-0-	-470	-0-	4	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	2550 X	2038	-0-	-512	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	2001	-0-	-293	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	152	1	2584	2	N	-0-					-0-
06	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	142	1	2478	2	N	-0-					-0-
07	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	147	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	2697 N	2696	-0-	-1	-0-	144	1	2552	2	N	-0-					-0-
09	2610 N	2598	-0-	-12	-0-	142	1	2456	2	N	-0-					-0-
10	2697 N	2670	-0-	-27	-0-	143	1	2527	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

05	10262 X	2720	-0-	-7542	-0-	8	1	2712	2	N	-0-					-0-
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
07	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2691	-0-	-37	-0-	4	1	2687	2	N	-0-					-0-
09	2820 X	2487	-0-	-333	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2519	-0-	-395	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

05	236881 X	61117	-0-	-175764	-0-	180	1	60937	2	N	-0-					-0-
06	59158 X	59158	-0-	-0-	-0-	59158	2			N	-0-					-0-
07	60804 X	60804	-0-	-0-	-0-	60804	2			N	-0-					-0-
08	60838 X	60838	-0-	-0-	-0-	96	1	60742	2	N	-0-					-0-
09	58526 X	58526	-0-	-0-	-0-	58526	2			N	-0-					-0-
*10	60140 X	60140	-0-	-0-	-0-	60140	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

05	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	64	1	1096	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	61	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	63	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	61	1	1054	2	N	-0-					-0-
10	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	60	1	1059	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	160	1	2721	2	N	-0-					-0-
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	152	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	154	1	2687	2	N	-0-					-0-
08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	153	1	2714	2	N	-0-					-0-
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	148	1	2575	2	N	-0-					-0-
*10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	143	1	2532	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
05	17449	X	4434	-0-	-13015	-0-	246	1	4188	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4257	-0-	-213	-0-	230	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4344	-0-	-275	-0-	235	1	4109	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4136	-0-	-390	-0-	220	1	3916	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3992	-0-	-328	-0-	218	1	3774	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	226	1	4002	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

05	527	N	475	-0-	-52	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	22	1	379	2	N	-0-					-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	24	1	427	2	N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

05	19239	X	4827	-0-	-14412	-0-	268	1	4559	2	N	-0-					-0-
06	4844	X	4579	-0-	-265	-0-	248	1	4331	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	252	1	4412	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4633	-0-	-358	-0-	247	1	4386	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	246	1	4261	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4673	-0-	-163	-0-	250	1	4423	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

05	1228	N	304	-0-	-924	-0-	1	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	15 N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

05	12130 X	2977	-0-	-9153	-0-	9	1	2968	2	Y	-0-					-0-
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
07	3224 X	2941	-0-	-283	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
08	3224 X	2827	-0-	-397	-0-	4	1	2823	2	Y	-0-					-0-
09	3060 X	2609	-0-	-451	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
10	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

05	380 N	80	-0-	-300	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

05	806 N	742	-0-	-64	-0-	41	1	701	2	N	-0-					-0-
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	39	1	688	2	N	-0-					-0-
08	744 N	728	-0-	-16	-0-	39	1	689	2	N	-0-					-0-
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	38	1	666	2	N	-0-					-0-
10	713 N	708	-0-	-5	-0-	38	1	670	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

05	248 N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	90	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	83	1	1461	2	N	-0-					-0-
07	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	86	1	1506	2	N	-0-					-0-
08	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	83	1	1480	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1499	-0-	-31	-0-	82	1	1417	2	N	-0-					-0-
10	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	82	1	1456	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
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	72	1	1252	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	70	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	66	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	1084	-0-	-236	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	62	1	1101	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

05	248 N	114	-0-	-134	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

05	248 N	213	-0-	-35	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	N	-0-					-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	632	2	N	-0-					-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	N	-0-					-0-
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	-0-					-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	N	-0-					-0-
*10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

05	811 N	196	-0-	-615	-0-	1	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	100 N	171	-0-	71	71	171	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	168	-0-	168	239	168	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	168	-0-	168	407	168	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	164	-0-	164	571	164	2			Y	-0-					-0-
*10	739 X	168	-0-	-571	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

05	18189 X	4445	-0-	-13744	-0-	13	1	4432	2	Y	-0-					-0-
06	4890 X	4213	-0-	-677	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
07	4712 X	4350	-0-	-362	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
08	4712 X	4010	-0-	-702	-0-	6	1	4004	2	Y	-0-					-0-
09	4440 X	3650	-0-	-790	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
10	4433 X	3700	-0-	-733	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

05	14972 X	3696	-0-	-11276	-0-	11	1	3685	2	Y	-0-					-0-
06	3827 X	3445	-0-	-382	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
07	3937 X	3413	-0-	-524	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
08	3937 X	2968	-0-	-969	-0-	5	1	2963	2	Y	-0-					-0-
09	3690 X	2556	-0-	-1134	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
10	3689 X	2423	-0-	-1266	-0-	2423	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
05	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	79	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1337	-0-	-223	-0-	72	1	1265	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1016	-0-	-534	-0-	55	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	65	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1064	-0-	-286	-0-	58	1	1006	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	793	-0-	-230	-0-	42	1	751	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

05	961	N	677	-0-	-284	-0-	38	1	639	2	N	-0-					-0-
06	810	N	604	-0-	-206	-0-	33	1	571	2	N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	39	1	683	2	N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	63	1	1115	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

05	837	N	812	-0-	-25	-0-	45	1	767	2	N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	43	1	753	2	N	-0-					-0-
07	806	N	783	-0-	-23	-0-	42	1	741	2	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	2	N	-0-					-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	44	1	757	2	N	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	778	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

05	13803	X	3496	-0-	-10307	-0-	194	1	3302	2	Y	-0-					-0-
06	3558	X	3322	-0-	-236	-0-	180	1	3142	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3377	-0-	-250	-0-	183	1	3194	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3331	-0-	-296	-0-	177	1	3154	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3196	-0-	-224	-0-	174	1	3022	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	176	1	3122	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

05	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	81	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	74	1	1300	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	78	1	1369	2	N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	80	1	1391	2	N	7					7
							8	9									
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	78	1	1382	2	N	8					15
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	100	1	1697	2	N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1163	-0-	-728	-0-	63	1	1100	2	N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	115	1	2051	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	108	1	1876	2	N	-0-					-0-
*10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	104	1	1842	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17373	X	4303	-0-	-13070	-0-	13	1	4290	2	Y	-0-					-0-
06	4518	X	4114	-0-	-404	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4193	-0-	-457	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	7	1	4175	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3830	-0-	-479	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

05	589	N	278	-0-	-311	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
06	570	N	259	-0-	-311	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	15	1	258	2	N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

05	19397	X	5560	-0-	-13837	-0-	308	1	5244	2	N	7					150
							8	9									
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	312	1	5461	2	N	17	90	1			77
							19	9									
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	308	1	5382	2	N	-0-					77
08	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	282	1	5015	2	N	1					78
							1	9									
09	5790	X	5709	-0-	-81	-0-	310	1	5373	2	N	24					102
							26	9									
10	5983	X	5760	-0-	-223	-0-	307	1	5430	2	N	21					123
							23	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

05	992	N	964	-0-	-28	-0-	54	1	910	2	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	N	-0-					-0-
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	49	1	859	2	N	-0-					-0-
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	50	1	885	2	N	-0-					-0-
09	930	N	859	-0-	-71	-0-	47	1	812	2	N	-0-					-0-
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	48	1	849	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	127	1	2166	2	N	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	116	1	2035	2	N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	117	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	118	1	2091	2	N	-0-					-0-
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	145	1	2511	2	N	-0-					-0-
*10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	146	1	2591	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

05	11187	X	2912	-0-	-8275	-0-	9	1	2903	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	4	1	2742	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2644	-0-	-176	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2637	-0-	-277	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

05	372 N	365	-0-	-7	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	20	1	348	2	N	-0-					-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

05	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	103	1	1745	2	N	16	54	1			47
						18	9									
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	103	1	1806	2	N	23					70
						25	9									
07	2449 N	2196	-0-	-253	-0-	117	1	2046	2	N	30					100
						33	9									
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	120	1	2135	2	N	33					133
						36	9									
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	142	1	2457	2	N	44					177
						48	9									
10	2201 N	2195	-0-	-6	-0-	116	1	2046	2	N	30					207
						33	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

05	14127 X	3598	-0-	-10529	-0-	200	1	3398	2	N	-0-					-0-
06	3690 X	3481	-0-	-209	-0-	188	1	3293	2	N	-0-					-0-
07	3689 X	2170	-0-	-1519	-0-	117	1	2053	2	N	-0-					-0-
08	3689 X	3363	-0-	-326	-0-	179	1	3184	2	N	-0-					-0-
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	202	1	3507	2	N	-0-					-0-
*10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	200	1	3545	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

05	527 N	503	-0-	-24	-0-	28	1	475	2	N	-0-					-0-
06	480 N	276	-0-	-204	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-					-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	26	1	468	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	2283	-0-	-717	6100	7	1	2276	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2220	-0-	-780	5320	2220	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2232	-0-	-868	4452	2232	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2273	-0-	-827	3625	4	1	2269	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2139	-0-	-861	2764	2139	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2179	-0-	-921	1843	2179	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

05	434	N	361	-0-	-73	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	16	1	284	2	N	-0-					-0-
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
08	372	N	245	-0-	-127	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

05	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	68	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	68	1	1196	2	N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	2	N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	70	1	1244	2	N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	73	1	1258	2	N	-0-					-0-
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	73	1	1296	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

05	11728	X	2792	-0-	-8936	-0-	8	1	2784	2	Y	-0-					-0-
06	3230	X	2667	-0-	-563	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2583	-0-	-641	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2793	-0-	-369	-0-	4	1	2789	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2549	-0-	-331	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

05	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	7	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2194	-0-	-56	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	3	1	2207	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

05	3000	N	1062	-0-	-1938	1239	3	1	1059	2	Y	-0-					-0-
06	2224	N	985	-0-	-1239	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	858	-0-	-196	-0-	1	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

05	10166	X	2491	-0-	-7675	-0-	7	1	2484	2	Y	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2271	-0-	-333	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2023	-0-	-457	-0-	3	1	2020	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1880	-0-	-400	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1975	-0-	-288	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	33	1	564	2	N	-0-					-0-
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	34	1	601	2	N	-0-					-0-
07	682	N	519	-0-	-163	-0-	28	1	491	2	N	-0-					-0-
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	24	1	427	2	N	-0-					-0-
09	630	N	322	-0-	-308	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19207	X	4813	-0-	-14394	-0-	14	1	4799	2	Y	-0-					-0-
06	4931	X	3949	-0-	-982	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	3136	-0-	-1948	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	2405	-0-	-2679	-0-	4	1	2401	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	1819	-0-	-2981	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	1403	-0-	-3402	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12033	X	2940	-0-	-9093	-0-	9	1	2931	2	Y	-0-					-0-
06	3079	X	2749	-0-	-330	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2658	-0-	-504	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2418	-0-	-744	-0-	4	1	2414	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2151	-0-	-819	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2072	-0-	-873	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14602	X	3524	-0-	-11078	-0-	10	1	3514	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	2550	-0-	-1500	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	2197	-0-	-1771	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	1449	-0-	-2426	-0-	2	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	1309	-0-	-2291	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	1134	-0-	-2400	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18654	X	4680	-0-	-13974	-0-	260	1	4420	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4530	-0-	-330	-0-	245	1	4285	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	252	1	4410	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4548	-0-	-319	-0-	242	1	4306	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4247	-0-	-373	-0-	232	1	4015	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4367	-0-	-314	-0-	233	1	4134	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	42	1	733	2	N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	44	1	763	2	N	-0-					-0-
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	42	1	751	2	N	-0-					-0-
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	41	1	718	2	N	-0-					-0-
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	42	1	739	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9720	X	2417	-0-	-7303	-0-	134	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	135	1	2357	2	N	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	138	1	2407	2	N	-0-					-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	138	1	2448	2	N	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	136	1	2359	2	N	-0-					-0-
*10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	134	1	2381	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10796 X	2734	-0-	-8062	-0-	152	1	2582	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	141	1	2475	2	N	-0-			-0-
07	2759 N	2677	-0-	-82	-0-	145	1	2532	2	N	-0-			-0-
08	2728 N	2614	-0-	-114	-0-	139	1	2475	2	N	-0-			-0-
09	2610 N	2569	-0-	-41	-0-	140	1	2429	2	N	-0-			-0-
10	2666 N	2641	-0-	-25	-0-	141	1	2500	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

05	14473 X	3668	-0-	-10805	-0-	204	1	3464	2	N	-0-			-0-
06	3750 X	3576	-0-	-174	-0-	193	1	3383	2	N	-0-			-0-
07	3813 X	3678	-0-	-135	-0-	199	1	3479	2	N	-0-			-0-
08	3813 X	3676	-0-	-137	-0-	196	1	3480	2	N	-0-			-0-
09	3570 X	3554	-0-	-16	-0-	194	1	3360	2	N	-0-			-0-
10	3689 X	3617	-0-	-72	-0-	193	1	3424	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

05	12632 X	3186	-0-	-9446	-0-	9	1	3177	2	Y	-0-			-0-
06	3231 X	3002	-0-	-229	-0-	3002	2			Y	-0-			-0-
07	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	3079	2			Y	-0-			-0-
08	3255 X	3070	-0-	-185	-0-	5	1	3065	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2867	-0-	-253	-0-	2867	2			Y	-0-			-0-
10	3193 X	2899	-0-	-294	-0-	2899	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

05	10072 X	2423	-0-	-7649	-0-	7	1	2416	2	Y	-0-			-0-
06	2776 X	2229	-0-	-547	-0-	2229	2			Y	-0-			-0-
07	2635 N	2235	-0-	-400	-0-	2235	2			Y	-0-			-0-
08	2418 N	1992	-0-	-426	-0-	3	1	1989	2	Y	-0-			-0-
09	2220 N	1927	-0-	-293	-0-	1927	2			Y	-0-			-0-
10	2232 N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

05	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	N	-0-			-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

05	2077 N	1975	-0-	-102	-0-	110	1	1863	2	N	2			45
						2	9							
06	1920 N	1820	-0-	-100	-0-	98	1	1722	2	N	-0-			45
07	2201 N	1873	-0-	-328	-0-	101	1	1772	2	N	-0-			45
08	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	99	1	1762	2	N	-0-			45
09	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	98	1	1707	2	N	-0-			45
10	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	98	1	1737	2	N	-0-			45

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18834	X	4759	-0-	-14075	-0-	264	1	4495	2	N	-0-					-0-
06	5102	X	4677	-0-	-425	-0-	253	1	4424	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4642	-0-	-287	-0-	251	1	4391	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4505	-0-	-393	-0-	240	1	4265	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4250	-0-	-490	-0-	232	1	4018	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4408	-0-	-428	-0-	236	1	4172	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	N	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	36	1	623	2	N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	36	1	633	2	N	-0-					-0-
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	35	1	618	2	N	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	34	1	594	2	N	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	35	1	614	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	70	1	1186	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	65	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	67	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	66	1	1165	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	65	1	1134	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	66	1	1166	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

05	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	111	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	103	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	105	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	103	1	1826	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	101	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	102	1	1806	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	19	1	345	2	N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	20	1	340	2	N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	76	1	1288	2	N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1449	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	78	1	1380	2	N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	66	1	1146	2	N	-0-					-0-
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	30	1	515	2	N	-0-					-0-
06	510 N	356	-0-	-154	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
07	558 N	353	-0-	-205	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
08	558 N	314	-0-	-244	-0-	17	1	297	2	N	-0-					-0-
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

05	18885 X	4789	-0-	-14096	-0-	14	1	4775	2	Y	-0-					-0-
06	4920 X	4606	-0-	-314	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
07	4960 X	4687	-0-	-273	-0-	4687	2			Y	-0-					-0-
08	4929 X	4606	-0-	-323	-0-	7	1	4599	2	Y	-0-					-0-
09	4710 X	4469	-0-	-241	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
10	4774 X	4530	-0-	-244	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

05	12697 X	2758	-0-	-9939	-0-	8	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	3496 X	2933	-0-	-563	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	2790	-0-	-806	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
08	3379 X	3036	-0-	-343	-0-	5	1	3031	2	Y	-0-					-0-
09	3150 X	2955	-0-	-195	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
10	3038 X	2049	-0-	-989	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

05	992 N	932	-0-	-60	-0-	52	1	880	2	N	-0-					5
06	930 N	886	-0-	-44	-0-	48	1	838	2	N	-0-					5
07	930 N	908	-0-	-22	-0-	49	1	859	2	N	-0-					5
08	930 N	894	-0-	-36	-0-	48	1	846	2	N	-0-					5
09	900 N	853	-0-	-47	-0-	46	1	805	2	N	2					7
						2	9									
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	47	1	831	2	N	3					10
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
09	210 N	133	-0-	-77	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

05	23527 X	5947	-0-	-17580	-0-	140	1	5807	2	Y	-0-					-0-
06	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	119	1	5484	2	Y	-0-					-0-
07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	121	1	5529	2	Y	-0-					-0-
08	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	122	1	5411	2	Y	-0-					-0-
09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	114	1	5093	2	Y	-0-					-0-
*10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	114	1	5165	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12432	X	3205	-0-	-9227	-0-	178	1	3027	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	165	1	2884	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	168	1	2945	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	3109	-0-	-115	-0-	166	1	2943	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	3008	-0-	-82	-0-	164	1	2844	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	166	1	2937	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

05	31540	X	7913	-0-	-23627	-0-	61	1	7834	2	Y	16			33
							18	9							
06	7950	X	7590	-0-	-360	-0-	36	1	7541	2	Y	12			45
							13	9							
07	8370	X	7782	-0-	-588	-0-	37	1	7731	2	Y	13			58
							14	9							
08	8370	X	7711	-0-	-659	-0-	48	1	7646	2	Y	15			73
							17	9							
09	8010	X	7104	-0-	-906	-0-	36	1	7046	2	Y	20			93
							22	9							
10	7905	X	7361	-0-	-544	-0-	36	1	7303	2	Y	20			113
							22	9							

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

05	19629	X	4847	-0-	-14782	-0-	42	1	4805	2	Y	-0-			-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	26	1	4483	2	Y	-0-			-0-
07	5177	X	4537	-0-	-640	-0-	28	1	4509	2	Y	-0-			-0-
08	5177	X	4363	-0-	-814	-0-	33	1	4330	2	Y	-0-			-0-
09	4860	X	4038	-0-	-822	-0-	26	1	4012	2	Y	-0-			-0-
10	4836	X	4056	-0-	-780	-0-	27	1	4029	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

05	589	N	515	-0-	-74	-0-	29	1	486	2	N	-0-			-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	26	1	448	2	N	-0-			-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	26	1	456	2	N	-0-			-0-
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	24	1	420	2	N	-0-			-0-
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	23	1	394	2	N	-0-			-0-
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	23	1	409	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

05	12738	X	3070	-0-	-9668	-0-	171	1	2899	2	Y	-0-			-0-
06	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	154	1	2694	2	Y	-0-			-0-
07	3472	X	2879	-0-	-593	-0-	156	1	2723	2	Y	-0-			-0-
08	3379	X	2574	-0-	-805	-0-	137	1	2437	2	Y	-0-			-0-
09	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	171	1	2970	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	158	1	2790	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

05	18286	X	4625	-0-	-13661	-0-	121	1	4504	2	Y	-0-			-0-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	106	1	4298	2	Y	-0-			-0-
07	4743	X	4473	-0-	-270	-0-	108	1	4365	2	Y	-0-			-0-
08	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	109	1	4315	2	Y	-0-			-0-
09	4500	X	4187	-0-	-313	-0-	103	1	4084	2	Y	-0-			-0-
10	4619	X	4278	-0-	-341	-0-	103	1	4175	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	86	1	1458	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	78	1	1358	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	63	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1137	-0-	-413	-0-	61	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	76	1	1322	2	N	-0-					-0-
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	78	1	1380	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	62	1	1057	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	57	1	992	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	57	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	55	1	970	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	941	-0-	-109	-0-	51	1	890	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	56	1	991	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	19	1	6318	2	N	-0-					-0-
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	9	1	5457	2	N	-0-					-0-
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
*10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4327	-0-	-664	-0-	13	1	4314	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4248	-0-	-402	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	7	1	4320	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4011	-0-	-309	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3806	-0-	-596	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	113	1	1922	2	N	-0-					62
06	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	106	1	1856	2	N	-0-					62
07	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	108	1	1884	2	N	-0-					62
08	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	105	1	1867	2	N	-0-					62
09	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	104	1	1804	2	N	-0-					62
10	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	106	1	1871	2	N	-0-					62

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14175	X	3802	-0-	-10373	-0-	46	1	3756	2	Y	-0-					68
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-					68
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	36	1	3675	2	Y	124					192
							136	9									
08	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	41	1	3612	2	Y	-0-	167	1			25
09	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	35	1	3532	2	Y	-0-					25
10	3844	X	3621	-0-	-223	-0-	36	1	3585	2	Y	-0-					25

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1367	N	356	-0-	-1011	-0-	1	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	1	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

05	3000	N	2379	-0-	-621	6199	7	1	2372	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2200	-0-	-800	5399	2200	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2231	-0-	-869	4530	2231	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2387	-0-	-713	3817	4	1	2383	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2396	-0-	-604	3213	2396	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2329	-0-	-771	2442	2329	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

05	18203	X	4544	-0-	-13659	-0-	13	1	4531	2	Y	-0-					-0-
06	4662	X	4355	-0-	-307	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4304	-0-	-470	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4465	-0-	-278	-0-	7	1	4458	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4201	-0-	-299	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4283	-0-	-274	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	2	N	-0-					-0-
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	300	N	67	-0-	-233	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	74	1	1261	2	N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	70	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	69	1	1219	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	68	1	1180	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	67	1	1192	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

05	17476	X	4258	-0-	-13218	-0-	77	1	4181	2	Y	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	61	1	3838	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3968	-0-	-527	-0-	61	1	3907	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3834	-0-	-661	-0-	63	1	3771	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3584	-0-	-706	-0-	58	1	3526	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3632	-0-	-615	-0-	58	1	3574	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	58	1	987	2	N	-0-			-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	N	-0-			-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	1148	2	N	-0-			-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	N	-0-			-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	63	1	1099	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	61	1	1085	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

05	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	2	N	-0-			-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	22	1	387	2	N	-0-			-0-
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	21	1	363	2	N	-0-			-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	19	1	343	2	N	-0-			-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	21	1	358	2	N	-0-			-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	19	1	342	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

05	13957	X	3529	-0-	-10428	-0-	196	1	3333	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	185	1	3229	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	189	1	3308	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3462	-0-	-165	-0-	184	1	3278	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3361	-0-	-119	-0-	183	1	3178	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	183	1	3239	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

05	25326	X	6466	-0-	-18860	-0-	174	1	6270	2	Y	20			80
							22	9							
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	145	1	5853	2	Y	17			97
							19	9							
07	6727	X	6229	-0-	-498	-0-	155	1	6056	2	Y	16			113
							18	9							
08	6696	X	6098	-0-	-598	-0-	155	1	5926	2	Y	15			128
							17	9							
09	6480	X	5736	-0-	-744	-0-	143	1	5576	2	Y	15			143
							17	9							
10	6479	X	5577	-0-	-902	-0-	131	1	5433	2	Y	12			155
							13	9							

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

05	26506	X	6729	-0-	-19777	-0-	374	1	6355	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6470	-0-	-370	-0-	350	1	6120	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	6462	-0-	-544	-0-	349	1	6113	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	6453	-0-	-398	-0-	344	1	6109	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	6090	-0-	-510	-0-	332	1	5758	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6214	-0-	-513	-0-	332	1	5882	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13347	X	3321	-0-	-10026	-0-	184	1	3120	2	N	15					53
							17	9									
06	3541	X	2769	-0-	-772	-0-	149	1	2607	2	N	12					65
							13	9									
07	3658	X	2840	-0-	-818	-0-	153	1	2678	2	N	8					73
							9	9									
08	3658	X	3027	-0-	-631	-0-	161	1	2853	2	N	12					85
							13	9									
09	3210	X	2960	-0-	-250	-0-	160	1	2783	2	N	15					100
							17	9									
10	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	160	1	2836	2	N	17					117
							19	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

05	930	N	842	-0-	-88	-0-	47	1	795	2	N	-0-					42
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	44	1	776	2	N	-0-					42
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	1					43
							1	9									
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-					43
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	44	1	768	2	N	-0-					43
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	44	1	785	2	N	-0-					43

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

05	465	N	437	-0-	-28	-0-	24	1	413	2	N	-0-					68
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	22	1	394	2	N	2					70
							2	9									
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	22	1	379	2	N	2					72
							2	9									
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	23	1	404	2	N	-0-					72
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	21	1	361	2	N	-0-					72
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	3					75
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6052 RRCID -> 234730 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3538 - 5050

05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	122	1	2081	2	N	20					55
							22	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	117	1	2043	2	N	13					68
							14	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	118	1	2062	2	N	2					70
							2	9									
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	118	1	2091	2	N	-0-					70
09	0		1960	-0-	1960	1960	103	1	1794	2	N	57					127
							63	9									
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	1960					N	NO RPT					127

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 38315 10/04/2014

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

05	23652	X	5944	-0-	-17708	-0-	330	1	5614	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5567	-0-	-523	-0-	301	1	5266	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	302	1	5281	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5465	-0-	-766	-0-	291	1	5174	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5142	-0-	-678	-0-	280	1	4862	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5214	-0-	-738	-0-	279	1	4935	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

05	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	115	1	1949	2	N	20					53
							22	9									
06	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	107	1	1874	2	N	12					65
							13	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	N	13					78
							14	9									
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	113	1	2003	2	N	15					93
							17	9									
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	110	1	1907	2	N	14					107
							15	9									
10	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	107	1	1890	2	N	13					120
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

05	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	71	1	1201	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	67	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	68	1	1197	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	66	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	64	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	64	1	1141	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

05	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	93	1	1575	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	86	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	88	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	78	1	1383	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	84	1	1449	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	85	1	1503	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

05	434	N	401	-0-	-33	-0-	22	1	379	2	N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	19	1	333	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

05	31461	X	7877	-0-	-23584	-0-	438	1	7439	2	N	-0-					-0-
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	493	1	8629	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8027	-0-	-1676	-0-	434	1	7593	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	8157	-0-	-1546	-0-	435	1	7722	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	7884	-0-	-1506	-0-	430	1	7454	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	7836	-0-	-1588	-0-	419	1	7417	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	63619 X	19579	-0-	-44040	-0-	58	1	19521	2	Y	-0-			-0-
06	19380 X	18513	-0-	-867	-0-	18513	2			Y	-0-			-0-
07	20026 X	18606	-0-	-1420	-0-	18606	2			Y	-0-			-0-
08	20026 X	17984	-0-	-2042	-0-	28	1	17956	2	Y	-0-			-0-
09	19110 X	16821	-0-	-2289	-0-	16821	2			Y	-0-			-0-
10	19592 X	16904	-0-	-2688	-0-	16904	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

05	1798 N	1579	-0-	-219	-0-	88	1	1489	2	N	2			22
						2	9							
06	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	88	1	1544	2	N	1			23
						1	9							
07	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	88	1	1538	2	N	-0-			23
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	88	1	1558	2	N	-0-			23
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	92	1	1596	2	N	-0-			23
*10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	90	1	1585	2	N	-0-			23

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

05	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	107	1	1823	2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	99	1	1734	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	101	1	1765	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	98	1	1739	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1755	-0-	-75	-0-	96	1	1659	2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	97	1	1712	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

05	23 N	6	-0-	-17	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

05	107458 X	27358	-0-	-80100	-0-	81	1	27277	2	Y	-0-			-0-
06	28560 X	27313	-0-	-1247	-0-	27313	2			Y	-0-			-0-
07	29512 X	27913	-0-	-1599	-0-	27913	2			Y	-0-			-0-
08	29512 X	26631	-0-	-2881	-0-	42	1	26589	2	Y	-0-			-0-
09	27300 X	26246	-0-	-1054	-0-	26246	2			Y	-0-			-0-
10	28210 X	26883	-0-	-1327	-0-	26883	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

05	25518 X	6281	-0-	-19237	-0-	349	1	5932	2	N	-0-			-0-
06	6840 X	6838	-0-	-2	-0-	370	1	6468	2	N	-0-			-0-
07	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	398	1	6958	2	N	-0-			-0-
08	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	396	1	7045	2	N	-0-			-0-
09	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	380	1	6587	2	N	-0-			-0-
10	7347 X	7135	-0-	-212	-0-	381	1	6754	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25462	X	6650	-0-	-18812	-0-	369	1	6281	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6347	-0-	-253	-0-	343	1	6004	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6469	-0-	-351	-0-	350	1	6119	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6384	-0-	-436	-0-	340	1	6044	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6092	-0-	-388	-0-	332	1	5760	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6232	-0-	-433	-0-	333	1	5899	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-					-0-
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	27	1	471	2	N	-0-					-0-
07	589	N	488	-0-	-101	-0-	26	1	462	2	N	-0-					-0-
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-
09	510	N	429	-0-	-81	-0-	23	1	406	2	N	-0-					-0-
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

05	16706	X	4179	-0-	-12527	-0-	232	1	3947	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3889	-0-	-371	-0-	210	1	3679	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	226	1	3955	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	229	1	4067	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4098	-0-	-72	-0-	223	1	3875	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3975	-0-	-210	-0-	212	1	3763	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

05	20843	X	5194	-0-	-15649	-0-	81	1	5113	2	Y	-0-					-0-
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	65	1	4717	2	Y	-0-					-0-
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	65	1	4604	2	Y	-0-					-0-
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	70	1	4781	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	64	1	4436	2	Y	-0-					-0-
*10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	63	1	4366	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	74	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	68	1	1198	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	70	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	69	1	1225	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	68	1	1180	2	N	-0-					-0-
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	71	1	1254	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	982	2	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	882	-0-	-172	-0-	47	1	835	2	N	-0-					-0-
09	930	N	790	-0-	-140	-0-	43	1	747	2	N	-0-					-0-
10	930	N	793	-0-	-137	-0-	42	1	751	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15205	X	3894	-0-	-11311	-0-	216	1	3678	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	203	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	205	1	3593	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	191	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3499	-0-	-281	-0-	191	1	3308	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3738	-0-	-168	-0-	200	1	3538	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

05	11360	X	2973	-0-	-8387	-0-	165	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	173	1	3027	2	N	-0-					-0-
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	166	1	2898	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	154	1	2728	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2576	-0-	-634	-0-	140	1	2436	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2725	-0-	-592	-0-	146	1	2579	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

05	17417	X	4252	-0-	-13165	-0-	236	1	4016	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4222	-0-	-278	-0-	228	1	3994	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4163	-0-	-487	-0-	225	1	3938	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4109	-0-	-479	-0-	219	1	3890	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3846	-0-	-534	-0-	210	1	3636	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3848	-0-	-523	-0-	206	1	3642	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

05	48266	X	10537	-0-	-37729	-0-	31	1	10506	2	Y	-0-					-0-
06	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			Y	-0-					-0-
07	13578	X	8900	-0-	-4678	-0-	8900	2			Y	-0-					-0-
08	13578	X	8580	-0-	-4998	-0-	14	1	8566	2	Y	-0-					-0-
09	11880	X	10962	-0-	-918	-0-	10962	2			Y	-0-					-0-
*10	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

05	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	56	1	987	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	2	N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	N	-0-					-0-
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

05	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	116	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	108	1	1887	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	110	1	1933	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	108	1	1915	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	106	1	1831	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	105	1	1861	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20709	X	5060	-0-	-15649	-0-	15	1	5045	2	Y	-0-			-0-
06	5490	X	3959	-0-	-1531	-0-	3959	2			Y	-0-			-0-
07	5580	X	4050	-0-	-1530	-0-	4050	2			Y	-0-			-0-
08	5518	X	3742	-0-	-1776	-0-	6	1	3736	2	Y	-0-			-0-
09	5100	X	3674	-0-	-1426	-0-	3674	2			Y	-0-			-0-
*10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

05	26435	X	6545	-0-	-19890	-0-	364	1	6181	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6457	-0-	-563	-0-	349	1	6108	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	6641	-0-	-365	-0-	359	1	6282	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	6516	-0-	-397	-0-	347	1	6169	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6250	-0-	-380	-0-	341	1	5909	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	6360	-0-	-305	-0-	340	1	6020	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

05	3000	N	2084	-0-	-916	5471	6	1	2078	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1921	-0-	-1079	4392	1921	2			Y	-0-			-0-
07	3100	N	1935	-0-	-1165	3227	1935	2			Y	-0-			-0-
08	3100	N	2041	-0-	-1059	2168	3	1	2038	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2056	-0-	-944	1224	2056	2			Y	-0-			-0-
*10	2793	N	1569	-0-	-1224	-0-	1569	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

05	465	N	453	-0-	-12	-0-	25	1	428	2	N	-0-			-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-			-0-
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	21	1	362	2	N	-0-			-0-
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	19	1	336	2	N	-0-			-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	21	1	365	2	N	-0-			-0-
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

05	372	N	336	-0-	-36	-0-	19	1	317	2	N	-0-			-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	2	N	-0-			-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	N	-0-			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	-0-			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	-0-			-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	18	1	318	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

05	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	90	1	1528	2	N	18			80
							20	9							
06	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	83	1	1453	2	N	20			100
							22	9							
07	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	84	1	1469	2	N	22			122
							24	9							
08	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	84	1	1488	2	N	18			140
							20	9							
09	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	82	1	1426	2	N	15			155
							17	9							
10	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	82	1	1451	2	N	25			180
							28	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	62	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	60	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	59	1	1033	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	56	1	997	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	991	-0-	-119	-0-	54	1	937	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	54	1	957	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

05	22155	X	5733	-0-	-16422	-0-	17	1	5716	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5351	-0-	-529	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5325	-0-	-534	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	8	1	5161	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	4724	-0-	-826	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	4799	-0-	-936	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

05	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	101	1	1716	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	94	1	1653	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	96	1	1673	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	94	1	1662	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	92	1	1588	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	92	1	1628	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	25	1	432	2	N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

05	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	87	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	80	1	1395	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	81	1	1420	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	78	1	1391	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	78	1	1355	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	78	1	1373	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

05	14792	X	3643	-0-	-11149	-0-	202	1	3441	2	N	-0-					-0-
06	3942	X	3391	-0-	-551	-0-	183	1	3208	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3402	-0-	-566	-0-	184	1	3218	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	173	1	3074	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3068	-0-	-592	-0-	167	1	2901	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	172	1	3042	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

05	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13215	X	3373	-0-	-9842	-0-	187	1	3186	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	175	1	3065	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	180	1	3146	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	176	1	3125	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3183	-0-	-87	-0-	174	1	3009	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	175	1	3092	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

05	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	108	1	1841	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1902	-0-	-168	-0-	103	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	105	1	1836	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	101	1	1803	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	100	1	1726	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	100	1	1776	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

05	9705	X	2341	-0-	-7364	-0-	130	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	119	1	2089	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	129	1	2255	2	N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	128	1	2268	2	N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	125	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	120	1	2133	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	83	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	67	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	80	1	1408	2	N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	80	1	1422	2	N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	87	1	1510	2	N	-0-					-0-
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	86	1	1530	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

05	17090	X	4289	-0-	-12801	-0-	238	1	4051	2	N	-0-					-0-
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	222	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4337	-0-	-189	-0-	234	1	4103	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4373	-0-	-153	-0-	233	1	4140	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4109	-0-	-121	-0-	224	1	3885	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	223	1	3954	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	68	1	1162	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	62	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	63	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	64	1	1142	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	61	1	1058	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	62	1	1104	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	86	1	1467	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1488	-0-	-72	-0-	80	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	82	1	1437	2	N	-0-					-0-
08	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	80	1	1420	2	N	-0-					-0-
09	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	77	1	1341	2	N	-0-					-0-
10	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	78	1	1390	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

05	620 N	541	-0-	-79	-0-	27	1	466	2	N	44	91	1			40
						48	9									
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	25	1	445	2	N	45					85
						50	9									
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	26	1	458	2	N	42					127
						46	9									
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	26	1	454	2	N	41					168
						45	9									
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	24	1	419	2	N	39					207
						43	9									
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	25	1	435	2	N	44	194	1			57
						48	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

05	527 N	481	-0-	-46	-0-	27	1	454	2	N	-0-					-0-
06	660 N	542	-0-	-118	-0-	29	1	513	2	N	-0-					-0-
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	N	-0-					-0-
09	540 N	477	-0-	-63	-0-	26	1	451	2	N	-0-					-0-
10	589 N	442	-0-	-147	-0-	24	1	418	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

05	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	63	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	57	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	58	1	1019	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	56	1	988	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	56	1	964	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	55	1	980	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

05	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	97	1	1643	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	91	1	1587	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	94	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	92	1	1629	2	N	-0-					-0-
09	1680 N	1666	-0-	-14	-0-	91	1	1575	2	N	-0-					-0-
*10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	94	1	1662	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

05	36240 X	8628	-0-	-27612	-0-	25	1	8603	2	Y	-0-					-0-
06	8955 X	8079	-0-	-876	-0-	8079	2			Y	-0-					-0-
07	9176 X	8367	-0-	-809	-0-	8367	2			Y	-0-					-0-
08	9176 X	8811	-0-	-365	-0-	14	1	8797	2	Y	-0-					-0-
09	8640 X	7868	-0-	-772	-0-	7868	2			Y	-0-					-0-
10	8618 X	7236	-0-	-1382	-0-	7236	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20030 X	5135	-0-	-14895	-0-	285	1	4850	2	N	-0-					-0-
06	5280 X	4950	-0-	-330	-0-	268	1	4682	2	N	-0-					-0-
07	5456 X	5036	-0-	-420	-0-	272	1	4764	2	N	-0-					-0-
08	5456 X	4979	-0-	-477	-0-	265	1	4714	2	N	-0-					-0-
09	5130 X	4903	-0-	-227	-0-	267	1	4636	2	N	-0-					-0-
10	5146 X	5007	-0-	-139	-0-	268	1	4739	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

05	40734 X	10403	-0-	-30331	-0-	578	1	9825	2	N	-0-					-0-
06	10275 X	10000	-0-	-275	-0-	541	1	9459	2	N	-0-					-0-
07	10602 X	10349	-0-	-253	-0-	559	1	9790	2	N	-0-					-0-
08	10571 X	10270	-0-	-301	-0-	547	1	9723	2	N	-0-					-0-
09	10140 X	9884	-0-	-256	-0-	539	1	9345	2	N	-0-					-0-
10	10416 X	10145	-0-	-271	-0-	542	1	9603	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

05	7408 X	1906	-0-	-5502	-0-	6	1	1900	2	Y	-0-					-0-
06	1920 X	1797	-0-	-123	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
07	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
08	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	3	1	1787	2	Y	-0-					-0-
09	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
10	1829 N	1685	-0-	-144	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

05	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	58	1	986	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	959	-0-	-61	-0-	52	1	907	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	963	-0-	-91	-0-	52	1	911	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	944	-0-	-110	-0-	50	1	894	2	N	-0-					-0-
09	960 N	907	-0-	-53	-0-	49	1	858	2	N	-0-					-0-
10	961 N	914	-0-	-47	-0-	49	1	865	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

05	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	60	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	883	-0-	-437	-0-	48	1	835	2	N	-0-					-0-
07	1209 N	871	-0-	-338	-0-	47	1	824	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	815	-0-	-270	-0-	43	1	772	2	N	-0-					-0-
09	870 N	796	-0-	-74	-0-	43	1	753	2	N	-0-					-0-
10	868 N	764	-0-	-104	-0-	41	1	723	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

05	9859 X	2486	-0-	-7373	-0-	138	1	2348	2	N	-0-					-0-
06	2527 X	2369	-0-	-158	-0-	128	1	2241	2	N	-0-					-0-
07	2542 N	2411	-0-	-131	-0-	130	1	2281	2	N	-0-					-0-
08	2480 N	2363	-0-	-117	-0-	126	1	2237	2	N	-0-					-0-
09	2370 N	2267	-0-	-103	-0-	124	1	2143	2	N	-0-					-0-
10	2418 N	2310	-0-	-108	-0-	123	1	2187	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

05	3000 N	1571	-0-	-1429	3530	5	1	1566	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1622	-0-	-1378	2152	1622	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1574	-0-	-1526	626	1574	2			Y	-0-					-0-
08	2226 N	1600	-0-	-626	-0-	3	1	1597	2	Y	-0-					-0-
09	1620 N	1574	-0-	-46	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
10	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29366 X	6888	-0-	-22478	-0-	20	1	6868	2	Y	-0-					-0-
06	7512 X	6620	-0-	-892	-0-	6620	2			Y	-0-					-0-
07	7688 X	6627	-0-	-1061	-0-	6627	2			Y	-0-					-0-
08	7688 X	6238	-0-	-1450	-0-	10	1	6228	2	Y	-0-					-0-
09	7260 X	5651	-0-	-1609	-0-	5651	2			Y	-0-					-0-
10	6882 X	5537	-0-	-1345	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

05	28972 X	7143	-0-	-21829	-0-	21	1	7122	2	Y	-0-					-0-
06	7345 X	6676	-0-	-669	-0-	6676	2			Y	-0-					-0-
07	7564 X	6712	-0-	-852	-0-	6712	2			Y	-0-					-0-
08	7564 X	6362	-0-	-1202	-0-	10	1	6352	2	Y	-0-					-0-
09	7170 X	5838	-0-	-1332	-0-	5838	2			Y	-0-					-0-
10	7130 X	6023	-0-	-1107	-0-	6023	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

05	54831 X	13726	-0-	-41105	-0-	763	1	12963	2	N	-0-					-0-
06	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	706	1	12349	2	N	-0-					-0-
07	14229 X	13261	-0-	-968	-0-	717	1	12544	2	N	-0-					-0-
08	14229 X	13048	-0-	-1181	-0-	695	1	12353	2	N	-0-					-0-
09	13590 X	12430	-0-	-1160	-0-	678	1	11752	2	N	-0-					-0-
10	13733 X	12644	-0-	-1089	-0-	676	1	11968	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

05	12482 X	3053	-0-	-9429	-0-	170	1	2883	2	N	-0-					-0-
06	3458 X	2928	-0-	-530	-0-	158	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	3379 X	2991	-0-	-388	-0-	162	1	2829	2	N	-0-					-0-
08	3162 X	2920	-0-	-242	-0-	156	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	2804	-0-	-196	-0-	153	1	2651	2	N	-0-					-0-
10	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	153	1	2710	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

05	13732 X	3449	-0-	-10283	-0-	10	1	3439	2	Y	-0-					-0-
06	3450 X	3203	-0-	-247	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
07	3658 X	3221	-0-	-437	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
08	3658 X	2444	-0-	-1214	-0-	4	1	2440	2	Y	-0-					-0-
09	3540 X	2140	-0-	-1400	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
10	3441 X	2135	-0-	-1306	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

05	3000 N	2383	-0-	-617	6514	7	1	2376	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2289	-0-	-711	5803	2289	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2348	-0-	-752	5051	2348	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2315	-0-	-785	4266	4	1	2311	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2201	-0-	-799	3467	2201	2			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	2253	-0-	-847	2620	2253	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	23	1	395	2	N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	21	1	369	2	N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	21	1	356	2	N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	21	1	365	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

05	35547	X	7777	-0-	-27770	-0-	23	1	7754	2	Y	-0-					-0-
06	10470	X	6905	-0-	-3565	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
07	10726	X	6505	-0-	-4221	-0-	6505	2			Y	-0-					-0-
08	9703	X	5412	-0-	-4291	-0-	9	1	5403	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	4314	-0-	-4056	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
10	7781	X	3708	-0-	-4073	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

05	992	N	889	-0-	-103	-0-	49	1	840	2	N	-0-					-0-
06	930	N	876	-0-	-54	-0-	47	1	829	2	N	-0-					-0-
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	47	1	828	2	N	-0-					-0-
08	899	N	851	-0-	-48	-0-	45	1	806	2	N	-0-					-0-
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	44	1	762	2	N	-0-					-0-
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	45	1	803	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	58	1	989	2	N	-0-					28
06	1230	N	995	-0-	-235	-0-	54	1	941	2	N	-0-					28
07	1085	N	944	-0-	-141	-0-	51	1	893	2	N	-0-					28
08	1054	N	934	-0-	-120	-0-	50	1	884	2	N	-0-					28
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	49	1	846	2	N	-0-					28
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	49	1	861	2	N	-0-					28

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	34	1	594	2	N	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	31	1	530	2	N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	31	1	554	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

05	15622	X	3612	-0-	-12010	-0-	11	1	3601	2	Y	-0-					-0-
06	4179	X	3420	-0-	-759	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3533	-0-	-776	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3533	-0-	-776	-0-	6	1	3527	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3391	-0-	-539	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

05	31211	X	7630	-0-	-23581	-0-	22	1	7608	2	Y	-0-					-0-
06	8211	X	7819	-0-	-392	-0-	7819	2			Y	-0-					-0-
07	8277	X	7426	-0-	-851	-0-	7426	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	8069	-0-	-208	-0-	13	1	8056	2	Y	-0-					-0-
09	7830	X	7416	-0-	-414	-0-	7416	2			Y	-0-					-0-
10	8091	X	5008	-0-	-3083	-0-	5008	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
05	13270	X	3267	-0-	-10003	-0-	10	1	3257	2	Y	-0-					-0-
06	3500	X	3052	-0-	-448	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3067	-0-	-498	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	5	1	3071	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2876	-0-	-454	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

05	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	77	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	71	1	1251	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	73	1	1283	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	70	1	1250	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	68	1	1172	2	N	18					18
							20	9									
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	69	1	1215	2	N	5					23
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					62
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	10	1	180	2	N	-0-					62
07	341	N	134	-0-	-207	-0-	7	1	127	2	N	-0-					62
08	310	N	106	-0-	-204	-0-	6	1	100	2	N	-0-					62
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	6	1	102	2	N	-0-					62
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-					62

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
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	73	1	1242	2	N	3					20
							3	9									
06	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	66	1	1153	2	N	-0-					20
07	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	68	1	1197	2	N	-0-					20
08	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	65	1	1153	2	N	-0-					20
09	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	64	1	1112	2	N	-0-					20
10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	62	1	1105	2	N	3					23
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12376	X	3026	-0-	-9350	-0-	9	1	3017	2	Y	-0-					-0-
06	3257	X	2835	-0-	-422	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2725	-0-	-623	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2705	-0-	-550	-0-	4	1	2701	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2444	-0-	-616	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2216	-0-	-822	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	57	1	962	2	N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	N	-0-					-0-
07	992	N	988	-0-	-4	-0-	53	1	935	2	N	-0-					-0-
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	53	1	934	2	N	-0-					-0-
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	51	1	880	2	N	-0-					-0-
10	992	N	947	-0-	-45	-0-	51	1	896	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	2306	-0-	-694	5977	7	1	2299	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2168	-0-	-832	5145	2168	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2184	-0-	-916	4229	2184	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2175	-0-	-925	3304	3	1	2172	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2043	-0-	-957	2347	2043	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2068	-0-	-1032	1315	2068	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11285	X	2844	-0-	-8441	-0-	158	1	2686	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	152	1	2657	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	162	1	2831	2	N	-0-					-0-
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	159	1	2827	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2799	-0-	-21	-0-	153	1	2646	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2709	-0-	-298	-0-	145	1	2564	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
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	82	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1010	-0-	-490	-0-	55	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	74	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	67	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	87	1	1501	2	N	-0-					-0-
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	88	1	1566	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

05	3000	N	2342	-0-	-658	5835	61	1	2281	2	Y	-0-					58
06	3000	N	2242	-0-	-758	5077	55	1	2187	2	Y	-0-					58
07	3100	N	2492	-0-	-608	4469	57	1	2378	2	Y	52					110
							57	9									
08	3100	N	4031	-0-	931	5400	60	1	3969	2	Y	2					112
							2	9									
09	3000	N	2644	-0-	-356	5044	55	1	2586	2	Y	3					115
							3	9									
*10	3100	N	2514	-0-	-586	4458	55	1	2457	2	Y	2					117
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

05	6355	X	5787	-0-	-568	-0-	17	1	5770	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5460	-0-	-690	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5525	-0-	-830	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5652	-0-	-548	-0-	9	1	5643	2	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5254	-0-	-536	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5309	-0-	-488	-0-	5309	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

05	434	N	395	-0-	-39	-0-	21	1	361	2	N	12					47
							13	9									
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	19	1	336	2	N	13					60
							14	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	20					80
							22	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	N	23					103
							25	9									
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	16	1	274	2	N	5					108
							6	9									
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	14	1	248	2	N	4					112
							4	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
05	18079	X	4705	-0-	-13374	-0-	14	1	4669	2	Y	20	50	1			32
							22	9									
06	4800	X	4728	-0-	-72	-0-	4694	2	34	9	Y	31					63
07	4960	X	4906	-0-	-54	-0-	4876	2	30	9	Y	27					90
08	4712	X	4476	-0-	-236	-0-	7	1	4449	2	Y	18					108
							20	9									
09	4740	X	4439	-0-	-301	-0-	4411	2	28	9	Y	25					133
10	4898	X	4334	-0-	-564	-0-	4308	2	26	9	Y	24					157

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	59	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	106	81	1			25
							117	9									
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	56	1	980	2	N	7					32
							8	9									
08	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	54	1	968	2	N	3					35
							3	9									
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	53	1	913	2	N	2					37
							2	9									
10	1054	N	930	-0-	-124	-0-	49	1	870	2	N	10					47
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	N	-0-					-0-
06	840	N	680	-0-	-160	-0-	37	1	643	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	N	-0-					-0-
08	899	N	817	-0-	-82	-0-	44	1	773	2	N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	N	-0-					-0-
10	930	N	771	-0-	-159	-0-	41	1	730	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

05	9678	X	2429	-0-	-7249	-0-	135	1	2291	2	Y	3					23
							3	9									
06	2490	X	2254	-0-	-236	-0-	122	1	2130	2	Y	2					25
							2	9									
07	2480	N	2308	-0-	-172	-0-	125	1	2180	2	Y	3					28
							3	9									
08	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	128	1	2271	2	Y	5					33
							6	9									
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	124	1	2156	2	Y	2					35
							2	9									
*10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	127	1	2244	2	Y	3					38
							3	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	951	-0-	-134	-0-	3	1	948	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	2	1	995	2	N	-0-					-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

05	21701	X	5613	-0-	-16088	-0-	312	1	5301	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5332	-0-	-248	-0-	288	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5327	-0-	-501	-0-	288	1	5039	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5126	-0-	-702	-0-	273	1	4853	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4946	-0-	-694	-0-	270	1	4676	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5009	-0-	-602	-0-	268	1	4741	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

05	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	74	1	1252	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	67	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	71	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	67	1	1187	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	66	1	1147	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	65	1	1156	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

05	372	N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	2	N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

05	14037	X	3506	-0-	-10531	-0-	195	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	3569	X	3292	-0-	-277	-0-	178	1	3114	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	183	1	3197	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	177	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3156	-0-	-324	-0-	172	1	2984	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	172	1	3041	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

05	372	N	309	-0-	-63	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	53	1	893	2	N	-0-					-0-
06	930	N	717	-0-	-213	-0-	39	1	678	2	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	N	-0-					-0-
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	48	1	854	2	N	-0-					-0-
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	35	1	602	2	N	-0-					-0-
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	65	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	60	1	1055	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	62	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	60	1	1062	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	59	1	1023	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	59	1	1040	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

05	14294	X	3642	-0-	-10652	-0-	202	1	3440	2	N	-0-					-0-
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	186	1	3263	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3538	-0-	-244	-0-	191	1	3347	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	185	1	3289	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	181	1	3137	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	181	1	3205	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

05	713	N	656	-0-	-57	-0-	36	1	620	2	N	-0-					-0-
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	34	1	592	2	N	-0-					-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	34	1	603	2	N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	33	1	581	2	N	-0-					-0-
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	32	1	556	2	N	-0-					-0-
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	32	1	569	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

05	13996	X	3608	-0-	-10388	-0-	200	1	3408	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3439	-0-	-221	-0-	186	1	3253	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	186	1	3262	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3423	-0-	-235	-0-	182	1	3241	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	181	1	3145	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	181	1	3213	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

05	11034	X	2739	-0-	-8295	-0-	152	1	2587	2	N	-0-					-0-
06	3103	X	2800	-0-	-303	-0-	151	1	2649	2	N	-0-					-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	180	1	3146	2	N	-0-					-0-
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	186	1	3305	2	N	-0-					-0-
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	181	1	3147	2	N	-0-					-0-
*10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	175	1	3103	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

05	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	94	1	1604	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	87	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	89	1	1561	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	88	1	1556	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	85	1	1474	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	87	1	1539	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	N	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	45	1	787	2	N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	43	1	770	2	N	-0-					-0-
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	43	1	748	2	N	-0-					-0-
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	43	1	761	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	950	-0-	-2050	824	3	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	1721	N	897	-0-	-824	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	875	-0-	-86	-0-	1	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

05	899	N	884	-0-	-15	-0-	49	1	835	2	N	-0-					-0-
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	45	1	790	2	N	-0-					-0-
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	46	1	813	2	N	-0-					-0-
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	45	1	793	2	N	-0-					-0-
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	44	1	759	2	N	-0-					-0-
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	44	1	781	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

05	8773	X	8054	-0-	-719	-0-	24	1	8030	2	Y	-0-					-0-
06	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			Y	-0-					-0-
07	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			Y	-0-					-0-
08	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	16	1	10301	2	Y	-0-					-0-
09	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			Y	-0-					-0-
*10	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	114	1	1944	2	N	5					100
							6	9									
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	106	1	1857	2	N	-0-					100
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	108	1	1890	2	N	-0-					100
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	104	1	1850	2	N	-0-					100
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	101	1	1740	2	N	-0-					100
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	101	1	1789	2	N	5					105
							6	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

05	40732	X	10124	-0-	-30608	-0-	30	1	10094	2	Y	-0-					-0-
06	10647	X	9840	-0-	-807	-0-	9840	2			Y	-0-					-0-
07	10912	X	9997	-0-	-915	-0-	9997	2			Y	-0-					-0-
08	10571	X	10022	-0-	-549	-0-	16	1	10006	2	Y	-0-					-0-
09	10080	X	9662	-0-	-418	-0-	9662	2			Y	-0-					-0-
10	10168	X	8769	-0-	-1399	-0-	8769	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	67	1	1143	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	62	1	1093	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	64	1	1124	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	62	1	1099	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	61	1	1051	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	60	1	1070	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

05	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	103	1	1746	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	95	1	1663	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	98	1	1710	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	95	1	1682	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	93	1	1614	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	94	1	1658	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

05	27214	X	6966	-0-	-20248	-0-	387	1	6579	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	6681	-0-	-309	-0-	361	1	6320	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6876	-0-	-254	-0-	372	1	6504	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	6792	-0-	-214	-0-	362	1	6430	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6526	-0-	-254	-0-	356	1	6170	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6686	-0-	-289	-0-	357	1	6329	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

05	13951	X	3585	-0-	-10366	-0-	199	1	3386	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3446	-0-	-94	-0-	186	1	3260	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	191	1	3337	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	187	1	3320	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3381	-0-	-99	-0-	184	1	3197	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	187	1	3315	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

05	19369	X	4979	-0-	-14390	-0-	277	1	4702	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4797	-0-	-243	-0-	259	1	4538	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4610	-0-	-505	-0-	249	1	4361	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4808	-0-	-276	-0-	256	1	4552	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4231	-0-	-599	-0-	231	1	4000	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4531	-0-	-460	-0-	242	1	4289	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

05	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	109	1	1856	2	N	5			32
							6	9							
06	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	102	1	1779	2	N	5			37
							6	9							
07	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	107	1	1866	2	N	8			45
							9	9							
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	106	1	1884	2	N	7			52
							8	9							
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	104	1	1802	2	N	5			57
							6	9							
10	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	103	1	1828	2	N	8			65
							9	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	87	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	80	1	1401	2	N	-0-					-0-
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	81	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	82	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	78	1	1382	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

05	10714 X	2326	-0-	-8388	-0-	7	1	2319	2	Y	-0-					-0-
06	2910 X	1984	-0-	-926	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
07	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-
08	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	12	1	7785	2	Y	-0-					-0-
09	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
*10	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

05	3000 N	1030	-0-	-1970	1108	3	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	2086 N	978	-0-	-1108	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
07	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
08	1023 N	977	-0-	-46	-0-	2	1	975	2	Y	-0-					-0-
09	990 N	951	-0-	-39	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
10	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

05	3000 N	1098	-0-	-1902	1387	3	1	1095	2	Y	-0-					-0-
06	2444 N	1057	-0-	-1387	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	1	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
*10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

05	3000 N	780	-0-	-2220	108	16	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	842 N	734	-0-	-108	-0-	13	1	721	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	745	-0-	-61	-0-	13	1	732	2	Y	-0-					-0-
08	775 N	729	-0-	-46	-0-	13	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	12	1	691	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	712	-0-	-32	-0-	12	1	700	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

05	3000 N	1616	-0-	-1384	3309	5	1	1611	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1549	-0-	-1451	1858	1549	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1576	-0-	-1524	334	1576	2			Y	-0-					-0-
08	1907 N	1573	-0-	-334	-0-	2	1	1571	2	Y	-0-					-0-
09	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
10	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

05	21582 X	5485	-0-	-16097	-0-	305	1	5180	2	N	-0-					-0-
06	5550 X	5487	-0-	-63	-0-	297	1	5190	2	N	-0-					-0-
07	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	346	1	6060	2	N	-0-					-0-
08	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	340	1	6050	2	N	-0-					-0-
09	5460 X	4570	-0-	-890	-0-	249	1	4321	2	N	-0-					-0-
10	5642 X	4730	-0-	-912	-0-	253	1	4477	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13056	X	3323	-0-	-9733	-0-	10	1	3313	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3129	-0-	-201	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	5	1	3219	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3004	-0-	-266	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3106	-0-	-211	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

05	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	66	1	1115	2	N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	60	1	1047	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	55	1	983	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	57	1	991	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	976	-0-	-140	-0-	52	1	924	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

05	10123	X	2577	-0-	-7546	-0-	8	1	2569	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2445	-0-	-165	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	4	1	2456	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2286	-0-	-174	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2276	-0-	-204	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

05	3000	N	1441	-0-	-1559	2857	4	1	1437	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1335	-0-	-1665	1192	1335	2			Y	-0-					-0-
07	2526	N	1334	-0-	-1192	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	2	1	1304	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

05	23866	X	5988	-0-	-17878	-0-	18	1	5970	2	Y	-0-					-0-
06	6146	X	5615	-0-	-531	-0-	5615	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5742	-0-	-551	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	5571	-0-	-660	-0-	9	1	5562	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5211	-0-	-729	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5319	-0-	-664	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

05	341	N	281	-0-	-60	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-
06	330	N	233	-0-	-97	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15426 X	3901	-0-	-11525	-0-	217	1	3684	2	N	-0-					-0-
06	3942 X	3716	-0-	-226	-0-	201	1	3515	2	N	-0-					-0-
07	4030 X	3740	-0-	-290	-0-	202	1	3538	2	N	-0-					-0-
08	4030 X	3641	-0-	-389	-0-	194	1	3447	2	N	-0-					-0-
09	3840 X	3468	-0-	-372	-0-	189	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	3906 X	3643	-0-	-263	-0-	195	1	3448	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

05	558 N	528	-0-	-30	-0-	29	1	499	2	N	-0-					-0-
06	540 N	506	-0-	-34	-0-	27	1	479	2	N	-0-					-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	28	1	498	2	N	-0-					-0-
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	26	1	459	2	N	-0-					-0-
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	58	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	66	1	1178	2	N	-0-					-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	61	1	1054	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	66	1	1169	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	N	-0-					-0-
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	37	1	655	2	N	-0-					-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	N	-0-					-0-
08	806 N	751	-0-	-55	-0-	40	1	711	2	N	-0-					-0-
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	38	1	651	2	N	-0-					-0-
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	39	1	696	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

05	2356 N	2287	-0-	-69	-0-	127	1	2160	2	N	-0-					-0-
06	2250 N	2198	-0-	-52	-0-	119	1	2079	2	N	-0-					-0-
07	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	121	1	2120	2	N	-0-					-0-
08	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	119	1	2116	2	N	-0-					-0-
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	120	1	2089	2	N	-0-					-0-
*10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	122	1	2168	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

05	46696 X	11790	-0-	-34906	-0-	655	1	11135	2	N	-0-					-0-
06	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	613	1	10721	2	N	-0-					-0-
07	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	623	1	10898	2	N	-0-					-0-
08	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	603	1	10724	2	N	-0-					-0-
09	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	589	1	10206	2	N	-0-					-0-
*10	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	587	1	10390	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10960	X	2673	-0-	-8287	-0-	8	1	2665	2	Y	-0-					-0-
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2626	-0-	-195	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	4	1	2680	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2555	-0-	-145	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2393	-0-	-242	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

05	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	91	1	1542	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	85	1	1484	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	88	1	1542	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	86	1	1523	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	83	1	1442	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	83	1	1469	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

05	16544	X	4118	-0-	-12426	-0-	12	1	4106	2	Y	-0-					-0-
06	4095	X	3832	-0-	-263	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3718	-0-	-498	-0-	6	1	3712	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3444	-0-	-606	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3548	-0-	-575	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	64	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	59	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	60	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	58	1	1039	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	57	1	995	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	57	1	1015	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	87	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	75	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1084	-0-	-435	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	57	1	1016	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1071	-0-	-309	-0-	58	1	1013	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	57	1	1010	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

05	3000	N	900	-0-	-2100	613	3	1	897	2	Y	-0-					-0-
06	1463	N	850	-0-	-613	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	1	1	859	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

05	17612	X	4862	-0-	-12750	-0-	270	1	4592	2	N	-0-					-0-
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	259	1	4526	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4594	-0-	-273	-0-	248	1	4346	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4579	-0-	-288	-0-	244	1	4335	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4326	-0-	-474	-0-	236	1	4090	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4124	-0-	-836	-0-	220	1	3904	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1980	-0-	-1020	4828	6	1	1974	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1880	-0-	-1120	3708	1880	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1912	-0-	-1188	2520	1912	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1879	-0-	-1221	1299	3	1	1876	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1837	-0-	-1163	136	1837	2			Y	-0-					-0-
*10	1982	N	1846	-0-	-136	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

05	6293	X	4985	-0-	-1308	-0-	15	1	4970	2	Y	-0-					-0-
06	6061	X	4999	-0-	-1062	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	4751	-0-	-1511	-0-	4751	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	4371	-0-	-1860	-0-	7	1	4364	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	4705	-0-	-905	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
*10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

05	13193	X	3772	-0-	-9421	-0-	210	1	3562	2	N	-0-					-0-
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	195	1	3417	2	N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	199	1	3476	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	199	1	3529	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	198	1	3426	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	197	1	3481	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

05	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	36	1	12055	2	N	-0-					-0-
06	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
07	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
08	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	17	1	10828	2	N	-0-					-0-
09	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
*10	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	148	1	2518	2	N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	139	1	2435	2	N	-0-					-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	142	1	2480	2	N	-0-					-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	139	1	2467	2	N	-0-					-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	137	1	2368	2	N	-0-					-0-
*10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	138	1	2439	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

05	7968	X	2020	-0-	-5948	-0-	6	1	2014	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1888	-0-	-122	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	3	1	1902	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	65	1	1141	2	N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	67	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	N	-0-					-0-
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	59	1	1050	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

05	558	N	536	-0-	-22	-0-	30	1	506	2	N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	28	1	490	2	N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	30	1	521	2	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	26	1	468	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

05	11589	X	2869	-0-	-8720	-0-	159	1	2710	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	147	1	2574	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	150	1	2626	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2734	-0-	-304	-0-	146	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2663	-0-	-217	-0-	145	1	2518	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	145	1	2568	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

05	1023	N	995	-0-	-28	-0-	55	1	940	2	N	-0-					-0-
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	52	1	912	2	N	-0-					-0-
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	53	1	929	2	N	-0-					-0-
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	51	1	911	2	N	-0-					-0-
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	50	1	865	2	N	-0-					-0-
10	992	N	915	-0-	-77	-0-	49	1	866	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

05	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	170	1	11789	2	Y	-0-					-0-
06	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	131	1	11211	2	Y	-0-					-0-
07	12121	X	10775	-0-	-1346	-0-	98	1	10677	2	Y	-0-					-0-
08	11997	X	10428	-0-	-1569	-0-	111	1	10317	2	Y	-0-					-0-
09	11580	X	9529	-0-	-2051	-0-	77	1	9452	2	Y	-0-					-0-
10	11966	X	9651	-0-	-2315	-0-	90	1	9561	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

05	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	49	1	1867	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	40	1	1771	2	N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	45	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	48	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	46	1	1843	2	N	-0-					-0-
*10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	46	1	1933	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

05	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	92	1	1559	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	85	1	1495	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	88	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	86	1	1523	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	84	1	1450	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	84	1	1490	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

05	10914	X	2728	-0-	-8186	-0-	152	1	2576	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2609	-0-	-331	-0-	141	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	154	1	2699	2	N	-0-					-0-
08	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	158	1	2814	2	N	-0-					-0-
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	151	1	2619	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2755	-0-	-97	-0-	147	1	2608	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

05	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

05	3000	N	2341	-0-	-659	6103	130	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2193	-0-	-807	5296	119	1	2074	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2271	-0-	-829	4467	123	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2216	-0-	-884	3583	118	1	2098	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2049	-0-	-951	2632	112	1	1937	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2125	-0-	-975	1657	114	1	2011	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	123	1	2094	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	114	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	117	1	2054	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	115	1	2046	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	113	1	1953	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	113	1	2010	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

05	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	85	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	77	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	80	1	1398	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	76	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	74	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	73	1	1292	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	81	1	1374	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	75	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	77	1	1346	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	75	1	1332	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	74	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	74	1	1312	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1282	-0-	-1718	2062	4	1	1278	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1260	-0-	-1740	322	1260	2			Y	-0-					-0-
07	1820	N	1498	-0-	-322	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	2	1	1317	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

05	24743	X	6144	-0-	-18599	-0-	18	1	6126	2	Y	-0-					-0-
06	6506	X	5802	-0-	-704	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
07	6634	X	5629	-0-	-1005	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-
08	6479	X	5388	-0-	-1091	-0-	8	1	5380	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	4953	-0-	-1107	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5081	-0-	-1057	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

05	434	N	398	-0-	-36	-0-	22	1	376	2	N	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	20	1	346	2	N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	20	1	356	2	N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	20	1	348	2	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

05	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	158	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	2869	X	2693	-0-	-176	-0-	146	1	2547	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	149	1	2605	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	143	1	2549	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2564	-0-	-136	-0-	140	1	2424	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	139	1	2461	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

05	29845	X	7471	-0-	-22374	-0-	22	1	7449	2	Y	-0-					-0-
06	7704	X	6986	-0-	-718	-0-	6986	2			Y	-0-					-0-
07	7905	X	7033	-0-	-872	-0-	7033	2			Y	-0-					-0-
08	7905	X	6805	-0-	-1100	-0-	11	1	6794	2	Y	-0-					-0-
09	7500	X	6208	-0-	-1292	-0-	6208	2			Y	-0-					-0-
10	7471	X	6353	-0-	-1118	-0-	6353	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	692	-0-	-176	-0-	38	1	654	2	N	-0-					77
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	36	1	622	2	N	16					93
							18	9									
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	40	1	704	2	N	25					118
							28	9									
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	645	2	N	22	128	1			12
							24	9									
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	N	5					17
							6	9									
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	39	1	697	2	N	21					38
							23	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	270	1	4598	2	N	6					18
							7	9									
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	248	1	4344	2	N	5					23
							6	9									
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	212	1	3715	2	N	17					40
							19	9									
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	259	1	4601	2	N	7					47
							8	9									
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	253	1	4393	2	N	5					52
							6	9									
*10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	187	1	3310	2	N	8					60
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	20	1	358	2	N	-0-					-0-
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	19	1	343	2	N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20304 X	5238	-0-	-15066	-0-	109	1	5129	2	Y	-0-					-0-
06	5070 X	4942	-0-	-128	-0-	91	1	4851	2	Y	-0-					-0-
07	5270 X	5059	-0-	-211	-0-	93	1	4966	2	Y	-0-					-0-
08	5270 X	4973	-0-	-297	-0-	96	1	4877	2	Y	-0-					-0-
09	5100 X	4739	-0-	-361	-0-	89	1	4650	2	Y	-0-					-0-
10	5239 X	4781	-0-	-458	-0-	89	1	4692	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	612	2	N	-0-					-0-
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	29	1	513	2	N	-0-					-0-
07	651 N	527	-0-	-124	-0-	28	1	499	2	N	-0-					-0-
08	651 N	520	-0-	-131	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	27	1	476	2	N	-0-					-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	28	1	489	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

05	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	102	1	1741	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	95	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	98	1	1722	2	N	-0-					-0-
08	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	94	1	1677	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	94	1	1633	2	N	-0-					-0-
10	1829 N	1710	-0-	-119	-0-	91	1	1619	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

05	434 N	432	-0-	-2	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	21	1	369	2	N	-0-					-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	19	1	346	2	N	-0-					-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-
*10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

05	12481 X	3103	-0-	-9378	-0-	172	1	2919	2	N	11	63	1			38
						12	9									
06	3240 X	3057	-0-	-183	-0-	164	1	2871	2	N	20					58
						22	9									
07	3348 X	3258	-0-	-90	-0-	174	1	3047	2	N	34					92
						37	9									
08	3255 X	3170	-0-	-85	-0-	167	1	2974	2	N	26					118
						29	9									
09	3090 X	3004	-0-	-86	-0-	163	1	2822	2	N	17					135
						19	9									
10	3255 X	3066	-0-	-189	-0-	162	1	2876	2	N	25					160
						28	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

05	3000 N	2952	-0-	-48	3837	9	1	2943	2	Y	-0-					-0-
06	6549 X	2712	-0-	-3837	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
07	3038 X	2648	-0-	-390	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
08	3038 X	2467	-0-	-571	-0-	4	1	2463	2	Y	-0-					-0-
09	2940 X	2322	-0-	-618	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
10	2945 X	2235	-0-	-710	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

05	19382 X	4906	-0-	-14476	-0-	273	1	4633	2	N	-0-					-0-
06	4890 X	4547	-0-	-343	-0-	246	1	4301	2	N	-0-					-0-
07	5053 X	4746	-0-	-307	-0-	257	1	4489	2	N	-0-					-0-
08	5053 X	4685	-0-	-368	-0-	250	1	4435	2	N	-0-					-0-
09	4860 X	4487	-0-	-373	-0-	245	1	4242	2	N	-0-					-0-
10	4898 X	4681	-0-	-217	-0-	250	1	4431	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

05	3000 N	2211	-0-	-789	5832	123	1	2088	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	2051	-0-	-949	4883	111	1	1940	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	1995	-0-	-1105	3778	108	1	1887	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	1907	-0-	-1193	2585	102	1	1805	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	1817	-0-	-1183	1402	99	1	1718	2	N	-0-					-0-
*10	3100 N	1811	-0-	-1289	113	97	1	1714	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

05	17484 X	16827	-0-	-657	-0-	50	1	16777	2	Y	-0-					-0-
06	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	15776	-0-	15776	15776	15776	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	15528	-0-	15528	31304	24	1	15504	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	16551	-0-	16551	47855	16551	2			Y	-0-					-0-
*10	64222 X	16367	-0-	-47855	-0-	16367	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

05	2848 N	724	-0-	-2124	-0-	2	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
07	744 N	682	-0-	-62	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	1	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	20	1	1397	2	Y	-0-					-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	Y	-0-					-0-
07	1860 N	970	-0-	-890	-0-	34	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	1426 N	671	-0-	-755	-0-	16	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	1530 N	1358	-0-	-172	-0-	42	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	8	1	953	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

05	28424 X	7032	-0-	-21392	-0-	21	1	7011	2	Y	-0-					-0-
06	7853 X	6983	-0-	-870	-0-	6983	2			Y	-0-					-0-
07	7967 X	7035	-0-	-932	-0-	7035	2			Y	-0-					-0-
08	7254 X	7212	-0-	-42	-0-	11	1	7201	2	Y	-0-					-0-
09	7020 X	7008	-0-	-12	-0-	7008	2			Y	-0-					-0-
10	7223 X	6712	-0-	-511	-0-	6712	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	137	1	2324	2	N	-0-					-0-
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	130	1	2272	2	N	-0-					-0-
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	132	1	2317	2	N	-0-					-0-
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	126	1	2235	2	N	-0-					-0-
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	121	1	2092	2	N	-0-					-0-
*10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	124	1	2204	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

05	21378 X	5424	-0-	-15954	-0-	301	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5520 X	5169	-0-	-351	-0-	279	1	4890	2	N	-0-					-0-
07	5642 X	5254	-0-	-388	-0-	284	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	5518 X	5150	-0-	-368	-0-	274	1	4876	2	N	-0-					-0-
09	5310 X	4911	-0-	-399	-0-	268	1	4643	2	N	-0-					-0-
10	5425 X	4965	-0-	-460	-0-	265	1	4700	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

05	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	68	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	1114	-0-	-176	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	61	1	1061	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	60	1	1059	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	58	1	999	2	N	-0-					-0-
10	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	56	1	995	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

05	15166 X	3881	-0-	-11285	-0-	11	1	3870	2	Y	-0-					-0-
06	3899 X	3705	-0-	-194	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
07	3937 X	3752	-0-	-185	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
08	3937 X	3730	-0-	-207	-0-	6	1	3724	2	Y	-0-					-0-
09	3780 X	3565	-0-	-215	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
10	3875 X	3606	-0-	-269	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
08	372 N	154	-0-	-218	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13095	X	3317	-0-	-9778	-0-	184	1	3133	2	N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	171	1	2984	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	171	1	2996	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3158	-0-	-283	-0-	168	1	2990	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2989	-0-	-251	-0-	163	1	2826	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	163	1	2879	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

05	11349	X	2797	-0-	-8552	-0-	155	1	2642	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2744	-0-	-226	-0-	148	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	151	1	2645	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	146	1	2596	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2655	-0-	-165	-0-	145	1	2510	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	145	1	2563	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	92	1	1569	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	77	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	85	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	83	1	1469	2	N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	81	1	1407	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	81	1	1443	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

05	9814	X	2378	-0-	-7436	-0-	132	1	2246	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2187	-0-	-423	-0-	118	1	2069	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	121	1	2122	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	110	1	1951	2	N	-0-					-0-
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	132	1	2297	2	N	-0-					-0-
*10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	128	1	2266	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

05	682	N	617	-0-	-65	-0-	34	1	583	2	N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	32	1	567	2	N	-0-					-0-
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	34	1	590	2	N	-0-					-0-
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	2	N	-0-					-0-
09	600	N	499	-0-	-101	-0-	27	1	472	2	N	-0-					-0-
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

05	11271	X	2649	-0-	-8622	-0-	14	1	2635	2	Y	-0-					-0-
06	3012	X	2302	-0-	-710	-0-	1	1	2301	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2049	-0-	-1051	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	3	1	2084	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	1768	-0-	-1022	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	2	N	-0-					-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	59	1	996	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	55	1	956	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	56	1	976	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	54	1	966	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	54	1	929	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	54	1	953	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

05	868	N	771	-0-	-97	-0-	43	1	728	2	N	-0-					-0-
06	900	N	756	-0-	-144	-0-	41	1	715	2	N	-0-					-0-
07	899	N	748	-0-	-151	-0-	40	1	708	2	N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	755	2	N	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

05	3000	N	1334	-0-	-1666	2214	74	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1287	-0-	-1713	501	70	1	1217	2	Y	-0-					-0-
07	1819	N	1318	-0-	-501	-0-	71	1	1247	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	69	1	1230	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	69	1	1193	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	68	1	1201	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

05	11786	X	2968	-0-	-8818	-0-	9	1	2959	2	Y	-0-					-0-
06	2976	X	2832	-0-	-144	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	4	1	2836	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2787	-0-	-189	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

05	806	N	786	-0-	-20	-0-	44	1	742	2	N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	41	1	709	2	N	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	41	1	723	2	N	-0-					-0-
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	40	1	716	2	N	-0-					-0-
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	39	1	684	2	N	-0-					-0-
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	40	1	700	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

05	54375	X	13103	-0-	-41272	-0-	728	1	12375	2	N	-0-					-0-
06	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	762	1	13336	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	14300	-0-	-611	-0-	773	1	13527	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	11890	-0-	-3021	-0-	633	1	11257	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	11871	-0-	-2229	-0-	647	1	11224	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	12788	-0-	-1782	-0-	683	1	12105	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	98	1	1659	2	N	4					52
							4	9									
06	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	91	1	1587	2	N	5					57
							6	9									
07	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	93	1	1636	2	N	5					62
							6	9									
08	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	91	1	1624	2	N	5					67
							6	9									
09	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	89	1	1548	2	N	3					70
							3	9									
10	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	90	1	1592	2	N	5					75
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

05	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	108	1	1838	2	N	5					55
							6	9									
06	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	100	1	1757	2	N	5					60
							6	9									
07	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	102	1	1792	2	N	2					62
							2	9									
08	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	97	1	1721	2	N	3					65
							3	9									
09	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	97	1	1677	2	N	3					68
							3	9									
10	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	98	1	1729	2	N	4					72
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

05	682	N	663	-0-	-19	-0-	37	1	626	2	N	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	35	1	611	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	35	1	612	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	684	2	N	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	39	1	691	2	N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	38	1	662	2	N	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	38	1	677	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

05	13668	X	3440	-0-	-10228	-0-	10	1	3430	2	Y	-0-					-0-
06	3549	X	3316	-0-	-233	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	5	1	3288	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3199	-0-	-242	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	71	1	1213	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	66	1	1147	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	70	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	67	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	65	1	1131	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	64	1	1139	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

05	558	N	537	-0-	-21	-0-	30	1	507	2	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	26	1	454	2	N	-0-					-0-
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	26	1	469	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

05	3000	N	1556	-0-	-1444	3160	5	1	1551	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1483	-0-	-1517	1643	1483	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1519	-0-	-1581	62	1519	2			Y	-0-					-0-
08	1563	N	1501	-0-	-62	-0-	2	1	1499	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39111	X	9812	-0-	-29299	-0-	544	1	9246	2	Y	20					58
							22	9									
06	9900	X	8840	-0-	-1060	-0-	477	1	8344	2	Y	17					75
							19	9									
07	10230	X	9227	-0-	-1003	-0-	498	1	8709	2	Y	18					93
							20	9									
08	10230	X	9276	-0-	-954	-0-	492	1	8740	2	Y	40					133
							44	9									
09	9900	X	8664	-0-	-1236	-0-	471	1	8174	2	Y	17					150
							19	9									
10	9827	X	8979	-0-	-848	-0-	478	1	8473	2	Y	25					175
							28	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

05	3000	N	2100	-0-	-900	5625	13	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2044	-0-	-956	4669	7	1	2037	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2095	-0-	-1005	3664	7	1	2088	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2070	-0-	-1030	2634	9	1	2061	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2075	-0-	-925	1709	8	1	2067	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1957	-0-	-1143	566	8	1	1949	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

05	46106	X	11266	-0-	-34840	-0-	33	1	11233	2	Y	-0-					-0-
06	12048	X	11474	-0-	-574	-0-	11474	2			Y	-0-					-0-
07	12431	X	11016	-0-	-1415	-0-	11016	2			Y	-0-					-0-
08	11873	X	11809	-0-	-64	-0-	19	1	11790	2	Y	-0-					-0-
09	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			Y	-0-					-0-
10	11842	X	10198	-0-	-1644	-0-	10198	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

05	9300	X	2850	-0-	-6450	-0-	8	1	2842	2	Y	-0-					-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	4	1	2438	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2210	-0-	-550	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2293	-0-	-559	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

05	676	N	167	-0-	-509	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					8
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					8
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					8
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					8
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					8
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					8

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	346	1	5882	2	N	-0-					-0-
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	311	1	5436	2	N	-0-					-0-
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	361	1	6326	2	N	-0-					-0-
08	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	328	1	5828	2	N	-0-					-0-
09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	315	1	5461	2	N	-0-					-0-
*10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	345	1	6117	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11201	X	2788	-0-	-8413	-0-	8	1	2780	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2629	-0-	-378	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2547	-0-	-243	-0-	4	1	2543	2	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2406	-0-	-204	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2417	-0-	-218	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4848	-0-	-360	-0-	14	1	4834	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4540	-0-	-500	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
07	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			Y	-0-					-0-
08	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	18	1	11198	2	Y	-0-					-0-
09	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			Y	-0-					-0-
*10	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	2536	-0-	-464	7114	141	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2364	-0-	-636	6478	128	1	2236	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2393	-0-	-707	5771	129	1	2264	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2327	-0-	-773	4998	124	1	2203	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2215	-0-	-785	4213	121	1	2094	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2243	-0-	-857	3356	120	1	2123	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	65	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	64	1	1113	2	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	61	1	1090	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	60	1	1045	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	59	1	1045	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28660	X	7217	-0-	-21443	-0-	21	1	7196	2	Y	-0-					-0-
06	7227	X	6815	-0-	-412	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
07	7440	X	7005	-0-	-435	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
08	7440	X	6952	-0-	-488	-0-	11	1	6941	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	6470	-0-	-610	-0-	6470	2			Y	-0-					-0-
10	7223	X	6508	-0-	-715	-0-	6508	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	86	1	1453	2	N	6					53
							7	9									
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1419	2	N	10					63
							11	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	84	1	1465	2	N	9					72
							10	9									
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	82	1	1460	2	N	10					82
							11	9									
09	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	81	1	1399	2	N	5					87
							6	9									
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	2	N	16					103
							18	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

05	3000	N	1555	-0-	-1445	3165	5	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1306	-0-	-1694	1471	1306	2			Y	-0-					-0-
07	3017	N	1546	-0-	-1471	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	2	1	1475	2	Y	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

05	18986	X	4678	-0-	-14308	-0-	35	1	4643	2	Y	-0-					-0-
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	21	1	4424	2	Y	-0-					-0-
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	22	1	4454	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4395	-0-	-38	-0-	28	1	4367	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4096	-0-	-194	-0-	22	1	4074	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	22	1	4213	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

05	13386	X	3432	-0-	-9954	-0-	10	1	3422	2	Y	-0-					-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3003	-0-	-500	-0-	5	1	2998	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2984	-0-	-406	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2577	-0-	-864	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

05	DLQ G-10		1249	-0-	1249	5003	4	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1182	-0-	-1718	3285	1182	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1372	-0-	-1728	1557	1372	2			Y	-0-					-0-
08	2806	N	1249	-0-	-1557	-0-	2	1	1247	2	Y	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1012	-0-	-352	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

05	23835	X	6032	-0-	-17803	-0-	280	1	5752	2	Y	-0-					-0-
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	257	1	5479	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5791	-0-	-533	-0-	260	1	5531	2	Y	-0-					-0-
08	6200	X	5674	-0-	-526	-0-	253	1	5421	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5429	-0-	-451	-0-	247	1	5182	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5525	-0-	-520	-0-	247	1	5278	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23682 X	5882	-0-	-17800	-0-	37	1	5845	2	Y	-0-			-0-
06	6099 X	5675	-0-	-424	-0-	19	1	5656	2	Y	-0-			-0-
07	12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	19	1	12790	2	Y	-0-			-0-
08	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	37	1	12579	2	Y	-0-			-0-
09	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	17	1	11721	2	Y	-0-			-0-
*10	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	17	1	11712	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

05	50357 X	12506	-0-	-37851	-0-	37	1	12469	2	Y	-0-			-0-
06	12923 X	11704	-0-	-1219	-0-	11704	2			Y	-0-			-0-
07	13299 X	11575	-0-	-1724	-0-	11575	2			Y	-0-			-0-
08	13206 X	11150	-0-	-2056	-0-	18	1	11132	2	Y	-0-			-0-
09	12510 X	9975	-0-	-2535	-0-	9975	2			Y	-0-			-0-
10	12493 X	10380	-0-	-2113	-0-	10380	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	2	N	10			63
						11	9							
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	N	4			67
						4	9							
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	108	1	1891	2	N	6			73
						7	9							
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	107	1	1897	2	N	9			82
						10	9							
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	106	1	1835	2	N	3			85
						3	9							
*10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	109	1	1936	2	N	12			97
						13	9							

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

05	15632 X	3969	-0-	-11663	-0-	12	1	3957	2	N	-0-			-0-
06	3999 X	3790	-0-	-209	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
07	4092 X	3847	-0-	-245	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
08	4092 X	3791	-0-	-301	-0-	6	1	3785	2	N	-0-			-0-
09	3900 X	3628	-0-	-272	-0-	3628	2			N	-0-			-0-
10	3968 X	3675	-0-	-293	-0-	3675	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

05	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	57	1	967	2	N	-0-			-0-
06	990 N	956	-0-	-34	-0-	52	1	904	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	54	1	946	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	928	-0-	-95	-0-	49	1	879	2	N	-0-			-0-
09	960 N	894	-0-	-66	-0-	49	1	845	2	N	-0-			-0-
10	992 N	934	-0-	-58	-0-	50	1	884	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	18	1	311	2	N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	17	1	306	2	N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

05	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	134	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2294	-0-	-106	-0-	124	1	2170	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	128	1	2232	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	123	1	2186	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	121	1	2093	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	122	1	2162	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

05	38019	X	8376	-0-	-29643	-0-	465	1	7911	2	N	-0-					-0-
06	10006	X	8139	-0-	-1867	-0-	440	1	7699	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	8216	-0-	-2076	-0-	444	1	7772	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	8021	-0-	-2271	-0-	427	1	7594	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	8567	-0-	-1063	-0-	467	1	8100	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8255	-0-	-146	-0-	441	1	7814	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

05	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	4	1	1296	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	2	1	1289	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	122	1	2074	2	N	2					60
							2	9									
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	119	1	2074	2	N	13					73
							14	9									
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	131	1	2287	2	N	49					122
							54	9									
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	129	1	2286	2	N	43					165
							47	9									
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	127	1	2198	2	N	20	148	1			37
							22	9									
*10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	127	1	2257	2	N	40					77
							44	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

05	6200	X	5990	-0-	-210	-0-	18	1	5972	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5647	-0-	-353	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5738	-0-	-183	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5423	-0-	-560	-0-	9	1	5414	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4927	-0-	-863	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4873	-0-	-1110	-0-	4873	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	2157	-0-	-843	5759	6	1	2151	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1962	-0-	-1038	4721	1962	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1938	-0-	-1162	3559	1938	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1879	-0-	-1221	2338	3	1	1876	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1661	-0-	-1339	999	1661	2			Y	-0-					-0-
*10	2740	N	1741	-0-	-999	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14802	X	3619	-0-	-11183	-0-	12	1	3607	2	Y	-0-					-0-
06	3773	X	3415	-0-	-358	-0-	1	1	3414	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	1	1	3460	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3354	-0-	-521	-0-	5	1	3349	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3233	-0-	-367	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3191	-0-	-436	-0-	3191	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
05	10705	X	2546	-0-	-8159	-0-	8	1	2538	2	N	-0-					-0-
06	2767	X	2265	-0-	-502	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1953	-0-	-806	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1844	-0-	-915	-0-	3	1	1841	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1593	-0-	-987	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1467	-0-	-486	-0-	1467	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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	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
05	15027	X	3599	-0-	-11428	-0-	11	1	3588	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3516	-0-	-594	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3280	-0-	-967	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2900	-0-	-1068	-0-	5	1	2895	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3056	-0-	-574	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2538	-0-	-1089	-0-	2538	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
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	3	1	855	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	1	1	792	2	N	-0-					-0-
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1469	-0-	-1531	3131	4	1	1465	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1296	-0-	-1704	1427	1296	2			Y	-0-					-0-
07	2700	N	1273	-0-	-1427	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	2	1	1139	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	920	-0-	-351	-0-	920	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
05	33189	X	7937	-0-	-25252	-0-	23	1	7914	2	Y	-0-					-0-
06	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			Y	-0-					-0-
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			Y	-0-					-0-
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	11	1	6741	2	Y	-0-					-0-
09	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-
*10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	624	X	453	-0-	-171	-0-	19	1	329	2	N	95	70	1			25
							105	9									
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					25
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-					25
08	465	N	289	-0-	-176	-0-	15	1	274	2	N	-0-					25
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	2	N	-0-					25
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	14	1	242	2	N	-0-					25

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18433	X	4563	-0-	-13870	-0-	13	1	4550	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4190	-0-	-610	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4190	-0-	-770	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	3925	-0-	-911	-0-	6	1	3919	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3586	-0-	-974	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	3604	-0-	-953	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	16	1	288	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15920	X	3940	-0-	-11980	-0-	12	1	3928	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3792	-0-	-408	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3823	-0-	-517	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3852	-0-	-271	-0-	6	1	3846	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3684	-0-	-246	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	2827	-0-	-1110	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	75	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	71	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	71	1	1261	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	69	1	1194	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	69	1	1224	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	75	1	1282	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	69	1	1206	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	69	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	66	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	64	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	67	1	1189	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	123	1	2088	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	116	1	2023	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	119	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	116	1	2067	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2084	-0-	-46	-0-	114	1	1970	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	113	1	1994	2	N	-0-					-0-

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
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	2	N	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	36	1	623	2	N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	36	1	634	2	N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	35	1	628	2	N	-0-					-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	35	1	605	2	N	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	35	1	621	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	64	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	63	1	1097	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	58	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	65	1	1133	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	991	-0-	-156	-0-	53	1	938	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	94	1	1601	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	75	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	75	1	1315	2	N	80					80
							88	9									
08	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	72	1	1278	2	N	10					90
							11	9									
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	71	1	1237	2	N	10					100
							11	9									
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	79	1	1397	2	N	15					115
							17	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

05	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	72	1	1218	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	67	1	1169	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	68	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	65	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	65	1	1120	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	65	1	1153	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

05	465 N	447	-0-	-18	-0-	25	1	422	2	N	-0-					-0-
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	22	1	396	2	N	-0-					-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	22	1	374	2	N	-0-					-0-
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	21	1	379	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

05	11416 X	2991	-0-	-8425	-0-	166	1	2825	2	N	-0-					-0-
06	2850 X	1905	-0-	-945	-0-	103	1	1802	2	N	-0-					-0-
07	3007 X	2378	-0-	-629	-0-	129	1	2249	2	N	-0-					-0-
08	3007 X	1825	-0-	-1182	-0-	97	1	1728	2	N	-0-					-0-
09	2910 X	2180	-0-	-730	-0-	119	1	2061	2	N	-0-					-0-
10	2976 X	2099	-0-	-877	-0-	112	1	1987	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

05	992 N	962	-0-	-30	-0-	53	1	909	2	N	-0-					-0-
06	960 N	888	-0-	-72	-0-	48	1	840	2	N	-0-					-0-
07	992 N	780	-0-	-212	-0-	42	1	738	2	N	-0-					-0-
08	961 N	938	-0-	-23	-0-	50	1	888	2	N	-0-					-0-
09	900 N	715	-0-	-185	-0-	39	1	676	2	N	-0-					-0-
*10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	48	1	855	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

05	651 N	612	-0-	-39	-0-	34	1	578	2	N	-0-					-0-
06	630 N	565	-0-	-65	-0-	31	1	534	2	N	-0-					-0-
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	31	1	551	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-
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	30	1	533	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19357	X	5045	-0-	-14312	-0-	280	1	4765	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4876	-0-	-44	-0-	264	1	4612	2	N	-0-			-0-
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	271	1	4744	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	264	1	4696	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4724	-0-	-166	-0-	258	1	4466	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4690	-0-	-363	-0-	251	1	4439	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21051	X	5058	-0-	-15993	-0-	15	1	5043	2	Y	-0-			-0-
06	5371	X	4804	-0-	-567	-0-	4804	2			Y	-0-			-0-
07	5394	X	4960	-0-	-434	-0-	4960	2			Y	-0-			-0-
08	5394	X	4814	-0-	-580	-0-	8	1	4806	2	Y	-0-			-0-
09	5070	X	4100	-0-	-970	-0-	4100	2			Y	-0-			-0-
10	5053	X	4304	-0-	-749	-0-	4304	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31430	X	7879	-0-	-23551	-0-	438	1	7441	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	7494	-0-	-696	-0-	405	1	7089	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	7543	-0-	-765	-0-	408	1	7135	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	7456	-0-	-852	-0-	397	1	7059	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	7114	-0-	-746	-0-	388	1	6726	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	7263	-0-	-611	-0-	388	1	6875	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13633	X	3488	-0-	-10145	-0-	68	1	3420	2	Y	-0-			-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	54	1	3240	2	Y	-0-			-0-
07	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	54	1	3232	2	Y	-0-			-0-
08	3534	X	3223	-0-	-311	-0-	56	1	3167	2	Y	-0-			-0-
09	3390	X	3173	-0-	-217	-0-	48	1	3125	2	Y	-0-			-0-
10	3503	X	3089	-0-	-414	-0-	49	1	3040	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	992	N	928	-0-	-64	-0-	52	1	876	2	N	-0-			-0-
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	46	1	811	2	N	-0-			-0-
07	961	N	857	-0-	-104	-0-	46	1	811	2	N	-0-			-0-
08	930	N	830	-0-	-100	-0-	44	1	786	2	N	-0-			-0-
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	45	1	772	2	N	-0-			-0-
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	46	1	808	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	2044	-0-	-956	5098	112	1	1912	2	N	18			65
							20	9							
06	3000	N	1955	-0-	-1045	4053	105	1	1831	2	N	17			82
							19	9							
07	3100	N	1909	-0-	-1191	2862	102	1	1779	2	N	25			107
							28	9							
08	3100	N	1830	-0-	-1270	1592	97	1	1715	2	N	16			123
							18	9							
09	3000	N	1720	-0-	-1280	312	93	1	1612	2	N	14			137
							15	9							
*10	2072	N	1760	-0-	-312	-0-	93	1	1653	2	N	13			150
							14	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13948	X	3403	-0-	-10545	-0-	189	1	3214	2	N	-0-					17
06	3750	X	3151	-0-	-599	-0-	170	1	2981	2	N	-0-					17
07	3751	X	3128	-0-	-623	-0-	169	1	2959	2	N	-0-					17
08	3720	X	3086	-0-	-634	-0-	164	1	2922	2	N	-0-					17
09	3450	X	2891	-0-	-559	-0-	158	1	2733	2	N	-0-					17
10	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	165	1	2922	2	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

05	12262	X	3112	-0-	-9150	-0-	173	1	2939	2	N	-0-					-0-
06	3189	X	2965	-0-	-224	-0-	160	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	161	1	2820	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2847	-0-	-408	-0-	152	1	2695	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2701	-0-	-359	-0-	147	1	2554	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	146	1	2579	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

05	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	133	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	123	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	125	1	2184	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	123	1	2178	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2259	-0-	-21	-0-	123	1	2136	2	N	-0-					-0-
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	125	1	2206	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

05	15335	X	3877	-0-	-11458	-0-	215	1	3662	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	199	1	3479	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	201	1	3511	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	201	1	3576	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3574	-0-	-266	-0-	195	1	3379	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	195	1	3454	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	76	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	71	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	73	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	71	1	1254	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	68	1	1177	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	71	1	1260	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1354	-0-	-1646	2253	4	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1284	-0-	-1716	537	1284	2			Y	-0-					-0-
07	1498	N	961	-0-	-537	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	2	1	1497	2	Y	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	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
05	39411	X	9734	-0-	-29677	-0-	29	1	9705	2	Y	-0-					-0-
06	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			Y	-0-					-0-
07	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			Y	-0-					-0-
08	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	20	1	12771	2	Y	-0-					-0-
09	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			Y	-0-					-0-
*10	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	47	1	804	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	869	-0-	-151	-0-	47	1	822	2	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-					-0-
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	46	1	804	2	N	-0-					-0-
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	47	1	826	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29374	X	6519	-0-	-22855	-0-	19	1	6500	2	Y	-0-					-0-
06	8240	X	7455	-0-	-785	-0-	7455	2			Y	-0-					-0-
07	8494	X	7732	-0-	-762	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	13	1	8163	2	Y	-0-					-0-
09	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			Y	-0-					-0-
10	7719	X	6359	-0-	-1360	-0-	6359	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	114	1	1939	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	106	1	1862	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	108	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	102	1	1804	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	105	1	1824	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	105	1	1858	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1315	-0-	-1685	2892	4	1	1311	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1352	-0-	-1648	1244	1352	2			Y	-0-					-0-
07	2519	N	1275	-0-	-1244	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	2	1	1126	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	980	-0-	-370	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	907	-0-	-364	-0-	907	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	N	-0-					5
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	N	-0-					5
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-					5
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	31	1	543	2	N	-0-					5
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	30	1	526	2	N	-0-					5
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	30	1	526	2	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

05	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	87	1	1483	2	N	13					55
							14	9									
06	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	81	1	1410	2	N	13					68
							14	9									
07	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	83	1	1444	2	N	12					80
							13	9									
08	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	81	1	1439	2	N	12					92
							13	9									
09	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	76	1	1313	2	N	6					98
							7	9									
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	78	1	1375	2	N	10					108
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

05	372	N	327	-0-	-45	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

05	3000	N	1010	-0-	-1990	1573	3	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06	2583	N	1010	-0-	-1573	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	871	-0-	-152	-0-	1	1	870	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	755	-0-	-265	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	682	-0-	-310	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	265	1	4508	2	N	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	243	1	4253	2	N	-0-					-0-
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	249	1	4358	2	N	-0-					-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	241	1	4288	2	N	-0-					-0-
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	233	1	4037	2	N	-0-					-0-
*10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	232	1	4102	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29967	X	7516	-0-	-22451	-0-	417	1	7085	2	N	13	118	1			28
							14	9									
06	7686	X	7201	-0-	-485	-0-	388	1	6794	2	N	17					45
							19	9									
07	7905	X	7297	-0-	-608	-0-	394	1	6901	2	N	2					47
							2	9									
08	7905	X	7111	-0-	-794	-0-	377	1	6698	2	N	33					80
							36	9									
09	7260	X	6640	-0-	-620	-0-	361	1	6268	2	N	10					90
							11	9									
10	7502	X	6946	-0-	-556	-0-	370	1	6557	2	N	17					107
							19	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

05	1245	N	329	-0-	-916	-0-	1	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	120	-0-	-252	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

05	29912	X	7272	-0-	-22640	-0-	21	1	7251	2	Y	-0-					-0-
06	8137	X	6972	-0-	-1165	-0-	6972	2			Y	-0-					-0-
07	8246	X	7096	-0-	-1150	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
08	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	18	1	11360	2	Y	-0-					-0-
09	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	2			Y	-0-					-0-
*10	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	14	1	3960	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	2	1	3748	2	N	-0-					-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1	1	3700	2	N	-0-					-0-
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	7	1	3805	2	N	-0-					-0-
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	1	1	3537	2	N	-0-					-0-
*10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	1	1	3578	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

05	527	N	440	-0-	-87	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-
06	540	N	400	-0-	-140	-0-	22	1	378	2	N	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	27	1	474	2	N	-0-					-0-
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	24	1	428	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	60	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	966	-0-	-119	-0-	51	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	52	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	51	1	897	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

05	12564	X	3213	-0-	-9351	-0-	179	1	3034	2	N	-0-					-0-
06	3217	X	3097	-0-	-120	-0-	167	1	2930	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	174	1	3051	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	170	1	3023	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	167	1	2899	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	169	1	2998	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

05	11545	X	2896	-0-	-8649	-0-	9	1	2887	2	Y	-0-					10
06	3180	X	2853	-0-	-327	-0-	2853	2			Y	-0-					10
07	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			Y	-0-					10
08	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	5	1	2904	2	Y	-0-					10
09	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	2621	2			Y	-0-					10
10	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	2913	2			Y	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

05	3000	N	1521	-0-	-1479	2969	4	1	1517	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1445	-0-	-1555	1414	1445	2			Y	-0-					-0-
07	2894	N	1480	-0-	-1414	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	2	1	1416	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

05	31394 X	7817	-0-	-23577	-0-	235	1	7582	2	Y	-0-					-0-
06	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	207	1	7127	2	Y	-0-					-0-
07	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	210	1	7033	2	Y	-0-					-0-
08	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	209	1	7256	2	Y	-0-					-0-
09	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	193	1	6617	2	Y	-0-					-0-
*10	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	183	1	6428	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

05	15170 X	3846	-0-	-11324	-0-	11	1	3835	2	Y	-0-					-0-
06	3944 X	3643	-0-	-301	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3664	-0-	-397	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
08	3906 X	3571	-0-	-335	-0-	6	1	3565	2	Y	-0-					-0-
09	3750 X	3479	-0-	-271	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
10	3844 X	3435	-0-	-409	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

05	18452 X	5517	-0-	-12935	-0-	235	1	5282	2	Y	-0-					-0-
06	5010 X	4169	-0-	-841	-0-	160	1	4009	2	Y	-0-					-0-
07	5177 X	4128	-0-	-1049	-0-	156	1	3972	2	Y	-0-					-0-
08	5518 X	3876	-0-	-1642	-0-	143	1	3733	2	Y	-0-					-0-
09	5340 X	3681	-0-	-1659	-0-	137	1	3544	2	Y	-0-					-0-
10	5518 X	4041	-0-	-1477	-0-	151	1	3890	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2808 RRCID -> 251611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

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-
10	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

05	27775 X	6854	-0-	-20921	-0-	20	1	6834	2	Y	-0-					-0-
06	7085 X	6496	-0-	-589	-0-	6496	2			Y	-0-					-0-
07	7254 X	6580	-0-	-674	-0-	6580	2			Y	-0-					-0-
08	7254 X	6304	-0-	-950	-0-	10	1	6294	2	Y	-0-					-0-
09	6840 X	5769	-0-	-1071	-0-	5769	2			Y	-0-					-0-
10	6851 X	5925	-0-	-926	-0-	5925	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	55	1	943	2	N	-0-					-0-
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	51	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	52	1	913	2	N	-0-					-0-
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	51	1	909	2	N	-0-					-0-
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	50	1	874	2	N	-0-					-0-
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	21794	X	5486	-0-	-16308	-0-	305	1	5181	2	N	-0-					-0-
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	284	1	4965	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5357	-0-	-378	-0-	290	1	5067	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5256	-0-	-479	-0-	280	1	4976	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5040	-0-	-360	-0-	275	1	4765	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	275	1	4867	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

05	29759	X	7866	-0-	-21893	-0-	23	1	7843	2	Y	-0-					-0-
06	7800	X	7154	-0-	-646	-0-	7154	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7329	-0-	-824	-0-	7329	2			Y	-0-					-0-
08	8153	X	7217	-0-	-936	-0-	11	1	7206	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	6795	-0-	-1095	-0-	6795	2			Y	-0-					-0-
*10	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	19027	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

05	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	32	1	566	2	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
08	713	N	558	-0-	-155	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12881	X	3235	-0-	-9646	-0-	10	1	3225	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3094	-0-	-236	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3141	-0-	-269	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	5	1	3082	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

05	3000	N	2589	-0-	-411	7287	28	1	2561	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2458	-0-	-542	6745	20	1	2438	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2456	-0-	-644	6101	20	1	2436	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2449	-0-	-651	5450	23	1	2426	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2294	-0-	-706	4744	19	1	2275	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2320	-0-	-780	3964	19	1	2301	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

05	3000	N	2441	-0-	-559	6631	136	1	2305	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2337	-0-	-663	5968	126	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2375	-0-	-725	5243	128	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2321	-0-	-779	4464	124	1	2197	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2217	-0-	-783	3681	121	1	2096	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2259	-0-	-841	2840	121	1	2138	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

05	3000	N	846	-0-	-2154	789	2	1	844	2	Y	-0-					-0-
06	1667	N	878	-0-	-789	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	2	1	1096	2	Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
10	828	N	774	-0-	-54	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

05	13698	X	3224	-0-	-10474	-0-	10	1	3214	2	N	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	3	1	1734	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	1269	-0-	-231	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	975	-0-	-575	-0-	975	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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-
10	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

05	961	N	940	-0-	-21	-0-	52	1	888	2	N	-0-					-0-
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	49	1	858	2	N	-0-					-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	50	1	881	2	N	-0-					-0-
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	49	1	872	2	N	-0-					-0-
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	48	1	832	2	N	-0-					-0-
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	48	1	851	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	N	-0-					-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	N	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	4	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	2	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

05	682 N	651	-0-	-31	-0-	36	1	615	2	N	-0-					-0-
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-
07	651 N	645	-0-	-6	-0-	35	1	610	2	N	-0-					-0-
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	34	1	609	2	N	-0-					-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	N	-0-					-0-
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06	150 N	31	-0-	-119	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

05	3000 N	906	-0-	-2094	617	3	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	1489 N	872	-0-	-617	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
08	899 N	880	-0-	-19	-0-	1	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
10	899 N	825	-0-	-74	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

05	3000 N	2087	-0-	-913	5202	6	1	2081	2	Y	-0-					-0-
06	7197 X	1995	-0-	-5202	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
07	2139 X	2045	-0-	-94	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
08	2139 X	2080	-0-	-59	-0-	3	1	2077	2	Y	-0-					-0-
09	2040 X	2033	-0-	-7	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
*10	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25780 X	6282	-0-	-19498	-0-	19	1	6263	2	Y	-0-					-0-
06	7020 X	6150	-0-	-870	-0-	6150	2			Y	-0-					-0-
07	7223 X	6018	-0-	-1205	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
08	6665 X	5768	-0-	-897	-0-	9	1	5759	2	Y	-0-					-0-
09	6300 X	5696	-0-	-604	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
*10	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	13437	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	14	1	4584	2	N	3					40
						3	9									
06	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4311	2	110	9	N	100					140
07	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					140
08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	7	1	4395	2	N	-0-					140
09	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					140
*10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					140

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	8	1	2563	2	N	-0-					-0-
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	2493	-0-	-49	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2573 N	2483	-0-	-90	-0-	4	1	2479	2	N	-0-					-0-
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
10	2480 N	2272	-0-	-208	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

05	1963 N	476	-0-	-1487	-0-	1	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	398	-0-	-67	-0-	1	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	3	1	1033	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	985	-0-	-65	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	929	-0-	-94	-0-	1	1	928	2	N	-0-					-0-
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	2	N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	N	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	45	1	787	2	N	-0-					-0-
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	44	1	776	2	N	-0-					-0-
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	43	1	743	2	N	-0-					-0-
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	40	1	712	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

05	20146	X	5190	-0-	-14956	-0-	15	1	5175	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4928	-0-	-292	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4937	-0-	-457	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4958	-0-	-436	-0-	8	1	4950	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4610	-0-	-490	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4652	-0-	-525	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

05	32872	X	7982	-0-	-24890	-0-	24	1	7958	2	Y	-0-					70
06	8790	X	8549	-0-	-241	-0-	8549	2			Y	-0-					70
07	9083	X	7785	-0-	-1298	-0-	7785	2			Y	-0-					70
08	9083	X	7596	-0-	-1487	-0-	12	1	7584	2	Y	-0-					70
09	8550	X	7872	-0-	-678	-0-	7872	2			Y	-0-					70
10	8835	X	7541	-0-	-1294	-0-	7541	2			Y	-0-					70

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

05	41233	X	10382	-0-	-30851	-0-	31	1	10351	2	Y	-0-					-0-
06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			Y	-0-					-0-
07	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			Y	-0-					-0-
08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	15	1	9637	2	Y	-0-					-0-
09	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			Y	-0-					-0-
*10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	22	1	7391	2	N	-0-					-0-
06	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	11	1	7154	2	N	-0-					-0-
09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
*10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

05	13150	X	3601	-0-	-9549	-0-	11	1	3590	2	Y	-0-					-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	6	1	4053	2	Y	-0-					-0-
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
*10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	3	1	890	2	N	-0-			-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-			-0-
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-			-0-
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	1	1	840	2	N	-0-			-0-
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-			-0-
10	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22973	X	6089	-0-	-16884	-0-	18	1	6071	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5591	-0-	-439	-0-	5591	2			N	-0-			-0-
07	6262	X	5837	-0-	-425	-0-	5837	2			N	-0-			-0-
08	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	10	1	6611	2	N	-0-			-0-
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-			-0-
10	6076	X	5954	-0-	-122	-0-	5954	2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	92	1	1567	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	86	1	1498	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	93	1	1630	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	85	1	1508	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	62	1	1075	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	83	1	1469	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13775	X	3487	-0-	-10288	-0-	194	1	3290	2	N	3			53
							3	9							
06	3550	X	3312	-0-	-238	-0-	179	1	3129	2	N	4			57
							4	9							
07	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	182	1	3184	2	N	3			60
							3	9							
08	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	176	1	3129	2	N	-0-			60
09	3420	X	3170	-0-	-250	-0-	173	1	2994	2	N	3			63
							3	9							
10	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	173	1	3058	2	N	-0-			63

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10670	X	2686	-0-	-7984	-0-	149	1	2537	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	140	1	2444	2	N	-0-			-0-
07	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	142	1	2479	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	138	1	2456	2	N	-0-			-0-
09	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	132	1	2292	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2520	-0-	-115	-0-	135	1	2385	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11865	X	3007	-0-	-8858	-0-	167	1	2840	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	154	1	2693	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	162	1	2843	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	159	1	2832	2	N	-0-			-0-
09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	158	1	2743	2	N	-0-			-0-
10	3007	N	2895	-0-	-112	-0-	155	1	2740	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	13	1	4254	2	N	-0-					-0-
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
08	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	10	1	6321	2	N	-0-					-0-
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
*10	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	38	1	12755	2	N	-0-					-0-
06	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
07	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
08	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	19	1	12072	2	N	-0-					-0-
09	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
*10	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	3	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	2	1	1058	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16550	X	4246	-0-	-12304	-0-	172	1	4074	2	N	-0-					-0-
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	154	1	3863	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3960	-0-	-442	-0-	154	1	3806	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3833	-0-	-569	-0-	150	1	3683	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3609	-0-	-651	-0-	134	1	3475	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3236	-0-	-1011	-0-	120	1	3116	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1899	-0-	-1101	4534	6	1	1893	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1881	-0-	-1119	3415	1881	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1893	-0-	-1207	2208	1893	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1871	-0-	-1229	979	3	1	1868	2	Y	-0-					-0-
09	2810	N	1831	-0-	-979	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29215	X	7282	-0-	-21933	-0-	21	1	7261	2	Y	-0-					-0-
06	7710	X	6995	-0-	-715	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	7120	-0-	-692	-0-	7120	2			Y	-0-					-0-
08	7688	X	6984	-0-	-704	-0-	11	1	6973	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6403	-0-	-797	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-
10	7285	X	6423	-0-	-862	-0-	6423	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48133	X	12155	-0-	-35978	-0-	36	1	12119	2	N	-0-					-0-
06	12441	X	11708	-0-	-733	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11989	-0-	-814	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11538	-0-	-924	-0-	18	1	11520	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	11535	-0-	-405	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11806	-0-	-346	-0-	11806	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	11	1	3565	2	N	-0-					-0-
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	5	1	3163	2	N	-0-					-0-
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
*10	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

05	21040 X	5391	-0-	-15649	-0-	16	1	5375	2	N	-0-					-0-
06	5430 X	5190	-0-	-240	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	5396	-0-	-91	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	5276	-0-	-211	-0-	8	1	5268	2	N	-0-					-0-
09	5310 X	5013	-0-	-297	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
10	5394 X	5114	-0-	-280	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

05	651 N	623	-0-	-28	-0-	35	1	588	2	N	-0-					-0-
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-
09	630 N	574	-0-	-56	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	32	1	571	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

05	21809 X	5379	-0-	-16430	-0-	16	1	5363	2	N	-0-					-0-
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	4990	-0-	-125	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
08	5115 X	4949	-0-	-166	-0-	8	1	4941	2	N	-0-					-0-
09	4950 X	4578	-0-	-372	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5115 X	4503	-0-	-612	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

05	69908 X	17665	-0-	-52243	-0-	52	1	17613	2	N	-0-					-0-
06	18120 X	16901	-0-	-1219	-0-	16901	2			N	-0-					-0-
07	18445 X	17246	-0-	-1199	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
08	18228 X	17064	-0-	-1164	-0-	27	1	17037	2	N	-0-					-0-
09	17340 X	16145	-0-	-1195	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
10	17670 X	16831	-0-	-839	-0-	16831	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	132	1	3857	2	N	-0-					-0-
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	112	1	3574	2	N	-0-					-0-
07	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	113	1	3542	2	N	-0-					-0-
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	117	1	3666	2	N	-0-					-0-
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	120	1	3574	2	N	-0-					-0-
*10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	121	1	3629	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	6	1	1925	2	N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1625	-0-	-297	-0-	3	1	1622	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1504	-0-	-416	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

05	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	58	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	924	-0-	-126	-0-	50	1	874	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	52	1	903	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	966	-0-	-88	-0-	51	1	915	2	N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	2	N	-0-					-0-
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

05	29462	X	7244	-0-	-22218	-0-	21	1	7223	2	N	-0-					-0-
06	7498	X	6828	-0-	-670	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6828	-0-	-891	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6665	-0-	-1054	-0-	11	1	6654	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6120	-0-	-1110	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6242	-0-	-1012	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

05	46065	X	11567	-0-	-34498	-0-	34	1	11533	2	N	-0-					-0-
06	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
07	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
08	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	18	1	11283	2	N	-0-					-0-
09	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
*10	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

05	11938	X	3047	-0-	-8891	-0-	156	1	2891	2	N	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2814	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	149	1	2859	2	N	-0-					-0-
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	154	1	3049	2	N	-0-					-0-
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	157	1	3124	2	N	-0-					-0-
*10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	150	1	3079	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

05	10997	X	3379	-0-	-7618	-0-	10	1	3369	2	N	-0-					-0-
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	5	1	3265	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2360	-0-	-940	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2854	-0-	-525	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

05	30990	X	30990	-0-	-0-	-0-	91	1	30899	2	N	-0-					-0-
06	28901	X	28901	-0-	-0-	-0-	28901	2			N	-0-					-0-
07	30297	X	30297	-0-	-0-	-0-	30297	2			N	-0-					-0-
08	28582	X	28582	-0-	-0-	-0-	45	1	28537	2	N	-0-					-0-
09	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	28135	2			N	-0-					-0-
*10	28947	X	28947	-0-	-0-	-0-	28947	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
05	10299	X	2611	-0-	-7688	-0-	145	1	2466	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	135	1	2365	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2516	-0-	-181	-0-	136	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2479	-0-	-218	-0-	132	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2373	-0-	-177	-0-	129	1	2244	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2419	-0-	-185	-0-	129	1	2290	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

05	682	N	633	-0-	-49	-0-	35	1	598	2	N	-0-					-0-
06	840	N	577	-0-	-263	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
07	868	N	646	-0-	-222	-0-	35	1	611	2	N	-0-					-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	30	1	529	2	N	-0-					-0-
09	570	N	382	-0-	-188	-0-	21	1	361	2	N	-0-					-0-
10	651	N	220	-0-	-431	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	7	1	2300	2	N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	3	1	2174	2	N	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

05	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

05	20489	X	5256	-0-	-15233	-0-	35	1	5164	2	N	52					70
							57	9									
06	5190	X	4958	-0-	-232	-0-	18	1	4896	2	N	40					110
							44	9									
07	5394	X	5040	-0-	-354	-0-	20	1	4974	2	N	42					152
							46	9									
08	5394	X	4731	-0-	-663	-0-	24	1	4676	2	N	28	165	1			15
							31	9									
09	5220	X	3960	-0-	-1260	-0-	17	1	3921	2	N	20					35
							22	9									
10	5270	X	3549	-0-	-1721	-0-	18	1	3489	2	N	38					73
							42	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

05	17582 X	4010	-0-	-13572	-0-	69	1	3941	2	N	-0-					-0-
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	3770	-0-	-1128	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	4574	-0-	-169	-0-	7	1	4567	2	N	-0-					-0-
09	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
*10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	4	1	1219	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	2	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	861	-0-	-189	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

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

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

05	34435 X	8340	-0-	-26095	-0-	25	1	8315	2	N	-0-					-0-
06	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
07	9145 X	7677	-0-	-1468	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
08	9145 X	7022	-0-	-2123	-0-	11	1	7011	2	N	-0-					-0-
09	8730 X	6375	-0-	-2355	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
10	8339 X	6234	-0-	-2105	-0-	6234	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	95	1	1610	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	89	1	1563	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	91	1	1597	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	89	1	1584	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	88	1	1528	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	89	1	1569	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

05	8407	X	1626	-0-	-6781	-0-	90	1	1536	2	N	-0-					-0-
06	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	64	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1571	-0-	-909	-0-	85	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	99	1	1753	2	N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	66	1	1137	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	83	1	1477	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	8	1	2784	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2652	-0-	-168	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2705	-0-	-147	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2634	-0-	-156	-0-	4	1	2630	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2480	-0-	-160	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2495	-0-	-202	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4609 RRCID -> 257999 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378

05	527	N	466	-0-	-61	-0-	1	1	465	2	N	-0-					30
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-					30
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					30
08	3100	N	3925	-0-	825	825	6	1	3820	2	N	90					120
							99	9									
09	3000	N	3534	-0-	534	1359	3534	2			N	-0-					120
*10	3100	N	2062	-0-	-1038	321	1927	2	135	9	N	123	160	1			83

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

05	15818	X	3880	-0-	-11938	-0-	11	1	3869	2	N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3337	-0-	-1127	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3361	-0-	-700	-0-	5	1	3356	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3019	-0-	-821	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2978	-0-	-897	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000 N	2540	-0-	-460	7002	7	1	2533	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	2389	-0-	-611	6391	2389	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2434	-0-	-666	5725	2434	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2398	-0-	-702	5023	4	1	2394	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	2330	-0-	-670	4353	2330	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	2352	-0-	-748	3605	2352	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

05	22259 X	5647	-0-	-16612	-0-	17	1	5630	2	N	-0-					-0-
06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
07	5766 X	5315	-0-	-451	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
08	5766 X	5056	-0-	-710	-0-	8	1	5048	2	N	-0-					-0-
09	5460 X	4678	-0-	-782	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
10	5091 X	4712	-0-	-379	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

05	21666 X	5440	-0-	-16226	-0-	63	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	46	1	5136	2	N	-0-					-0-
07	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	47	1	5240	2	N	-0-					-0-
08	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	54	1	5161	2	N	-0-					-0-
09	4560 X	4516	-0-	-44	-0-	53	1	4463	2	N	-0-					-0-
*10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	62	1	4735	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

05	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	3	1	1053	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	651	-0-	-403	-0-	1	1	650	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	895	-0-	-245	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

05	2883 X	2320	-0-	-563	-0-	7	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	2598 X	2108	-0-	-490	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2047	-0-	-588	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	1903	-0-	-422	-0-	3	1	1900	2	N	-0-					-0-
09	2100 N	1745	-0-	-355	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	1553	-0-	-493	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

05	3000 N	1590	-0-	-1410	3272	5	1	1585	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	1516	-0-	-1484	1788	1516	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1556	-0-	-1544	244	1556	2			N	-0-					-0-
08	1840 N	1596	-0-	-244	-0-	3	1	1593	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1526	-0-	-4	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

05	90564 X	21310	-0-	-69254	-0-	63	1	21247	2	N	-0-					-0-
06	20944 X	20944	-0-	-0-	-0-	20944	2			N	-0-					-0-
07	24087 X	21785	-0-	-2302	-0-	21785	2			N	-0-					-0-
08	24087 X	21234	-0-	-2853	-0-	33	1	21201	2	N	-0-					-0-
09	23070 X	20485	-0-	-2585	-0-	20485	2			N	-0-					-0-
10	21793 X	19911	-0-	-1882	-0-	19911	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8025 X	1876	-0-	-6149	-0-	71	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	66	1	1826	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1841	-0-	-174	-0-	67	1	1774	2	N	-0-					-0-
08	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	67	1	1748	2	N	-0-					-0-
09	1890 N	1714	-0-	-176	-0-	65	1	1649	2	N	-0-					-0-
10	1829 N	1696	-0-	-133	-0-	65	1	1631	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

05	15101 X	3786	-0-	-11315	-0-	11	1	3775	2	N	-0-					-0-
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3585	-0-	-383	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3492	-0-	-476	-0-	6	1	3486	2	N	-0-					-0-
09	3720 X	3351	-0-	-369	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	3333	-0-	-449	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

05	9804 X	2388	-0-	-7416	-0-	7	1	2381	2	N	-0-					-0-
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2418 N	2282	-0-	-136	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	2243	-0-	-144	-0-	4	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2280 N	2279	-0-	-1	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

05	32883 X	8284	-0-	-24599	-0-	24	1	8260	2	N	-0-					-0-
06	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
07	8742 X	7939	-0-	-803	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
08	8742 X	7710	-0-	-1032	-0-	12	1	7698	2	N	-0-					-0-
09	8250 X	7289	-0-	-961	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
10	8277 X	7155	-0-	-1122	-0-	7155	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

05	11079 X	2777	-0-	-8302	-0-	8	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
07	2821 N	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08	2790 N	2562	-0-	-228	-0-	4	1	2558	2	N	-0-					-0-
09	2610 N	2377	-0-	-233	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
10	2666 N	2264	-0-	-402	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

05	3000 N	1601	-0-	-1399	4486	5	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	1806	-0-	-1194	3292	1806	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2004	-0-	-1096	2196	2004	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	1939	-0-	-1161	1035	3	1	1936	2	N	-0-					-0-
09	2846 N	1811	-0-	-1035	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	2015 N	1868	-0-	-147	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

05	372 N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	N	-0-					-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45956 X	11460	-0-	-34496	-0-	34	1	11426	2	N	-0-					-0-
06	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
07	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
08	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	8	1	5309	2	N	-0-					-0-
09	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
*10	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

05	24668 X	6241	-0-	-18427	-0-	18	1	6223	2	N	-0-					-0-
06	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
07	6386 X	6138	-0-	-248	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
08	6386 X	6097	-0-	-289	-0-	10	1	6087	2	N	-0-					-0-
09	6120 X	5869	-0-	-251	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
10	6231 X	6042	-0-	-189	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

05	46674 X	11526	-0-	-35148	-0-	34	1	11492	2	N	-0-					-0-
06	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
07	12555 X	10767	-0-	-1788	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
08	12183 X	10743	-0-	-1440	-0-	17	1	10726	2	N	-0-					-0-
09	11550 X	10086	-0-	-1464	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
10	11532 X	10197	-0-	-1335	-0-	10197	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

05	248 N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	2	N	-0-					25
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					25
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					25
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					25
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					25
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					25

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

05	19459 X	4991	-0-	-14468	-0-	277	1	4714	2	N	-0-					-0-
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	265	1	4642	2	N	-0-					-0-
07	5084 X	5082	-0-	-2	-0-	275	1	4807	2	N	-0-					-0-
08	5022 X	5011	-0-	-11	-0-	267	1	4744	2	N	-0-					-0-
09	4920 X	4573	-0-	-347	-0-	249	1	4324	2	N	-0-					-0-
10	5084 X	4734	-0-	-350	-0-	253	1	4481	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	5	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1485	-0-	-220	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	2	1	1471	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	1368	-0-	-192	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

05	33618 X	8349	-0-	-25269	-0-	25	1	8324	2	N	-0-					-0-
06	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
07	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
08	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	13	1	8365	2	N	-0-					-0-
09	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
*10	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	58	1			27
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					27
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					27
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					27
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

05	47728 X	11744	-0-	-35984	-0-	35	1	11709	2	N	-0-					-0-
06	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
07	12431 X	11166	-0-	-1265	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
08	12431 X	10388	-0-	-2043	-0-	16	1	10372	2	N	-0-					-0-
09	11700 X	9216	-0-	-2484	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
10	11749 X	8789	-0-	-2960	-0-	8789	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

05	589 N	575	-0-	-14	-0-	32	1	543	2	N	-0-					-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	29	1	510	2	N	-0-					-0-
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	29	1	516	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

05	45773 X	11686	-0-	-34087	-0-	34	1	11652	2	N	-0-					-0-
06	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
07	11935 X	11118	-0-	-817	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
08	11935 X	11155	-0-	-780	-0-	18	1	11137	2	N	-0-					-0-
09	11460 X	10403	-0-	-1057	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
10	11687 X	10528	-0-	-1159	-0-	10528	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

05	24146 X	6132	-0-	-18014	-0-	341	1	5791	2	N	-0-					-0-
06	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	317	1	5548	2	N	-0-					-0-
07	6262 X	5957	-0-	-305	-0-	322	1	5635	2	N	-0-					-0-
08	6262 X	5886	-0-	-376	-0-	314	1	5572	2	N	-0-					-0-
09	6000 X	5642	-0-	-358	-0-	308	1	5334	2	N	-0-					-0-
10	6138 X	5758	-0-	-380	-0-	308	1	5450	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

05	56258 X	13638	-0-	-42620	-0-	40	1	13598	2	N	-0-					-0-
06	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
07	15190 X	13703	-0-	-1487	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
08	14787 X	13508	-0-	-1279	-0-	21	1	13487	2	N	-0-					-0-
09	14130 X	12623	-0-	-1507	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
10	14074 X	12735	-0-	-1339	-0-	12735	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22356	X	5669	-0-	-16687	-0-	17	1	5652	2	N	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5545	-0-	-376	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5474	-0-	-416	-0-	9	1	5465	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5089	-0-	-401	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5067	-0-	-606	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	10	1	3234	2	N	-0-					-0-
06	3986	X	2938	-0-	-1048	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2734	-0-	-1172	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2982	-0-	-583	-0-	5	1	2977	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2576	-0-	-724	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2151	-0-	-1104	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	32	1	542	2	N	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	30	1	529	2	N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	31	1	538	2	N	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	29	1	520	2	N	-0-					-0-
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	29	1	519	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	890	-0-	-195	-0-	49	1	841	2	N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	48	1	832	2	N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	50	1	875	2	N	-0-					-0-
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43752	X	11068	-0-	-32684	-0-	615	1	10453	2	N	-0-					-0-
06	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	566	1	9911	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	10707	-0-	-732	-0-	579	1	10128	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10312	-0-	-1127	-0-	549	1	9763	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	9782	-0-	-958	-0-	533	1	9249	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10004	-0-	-1063	-0-	535	1	9469	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	4	1	1351	2	N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	2	1	1317	2	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	2	1	692	2	N	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	1	1	671	2	N	-0-					-0-
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25904 X	6489	-0-	-19415	-0-	19	1	6470	2	N	-0-					-0-
06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
08	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	11	1	7202	2	N	-0-					-0-
09	6390 X	5995	-0-	-395	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
10	7285 X	6297	-0-	-988	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

05	30688 X	7616	-0-	-23072	-0-	22	1	7594	2	N	-0-					-0-
06	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
07	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
08	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	11	1	7136	2	N	-0-					-0-
09	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
*10	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

05	3000 N	1223	-0-	-1777	1948	4	1	1219	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	1166	-0-	-1834	114	1166	2			N	-0-					-0-
07	1307 N	1193	-0-	-114	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	2	1	1136	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	N	-0-					83
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	25	1	440	2	N	-0-					83
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	25	1	445	2	N	-0-					83
08	496 N	465	-0-	-31	-0-	25	1	440	2	N	-0-					83
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	24	1	423	2	N	-0-					83
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	24	1	428	2	N	-0-					83

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

05	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	68	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	63	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	64	1	1128	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	63	1	1116	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	61	1	1066	2	N	-0-					-0-
10	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	61	1	1087	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

05	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	3	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	2	1	1046	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

05	29683 X	7067	-0-	-22616	-0-	21	1	7046	2	N	-0-					-0-
06	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	8308 X	6449	-0-	-1859	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
08	7564 X	6918	-0-	-646	-0-	11	1	6907	2	N	-0-					-0-
09	7320 X	6596	-0-	-724	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
10	7161 X	6055	-0-	-1106	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	35	1	11775	2	N	-0-					-0-
06	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
07	12834 X	11288	-0-	-1546	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
08	12338 X	11407	-0-	-931	-0-	18	1	11389	2	N	-0-					-0-
09	11790 X	11006	-0-	-784	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
10	11811 X	11176	-0-	-635	-0-	11176	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27228 X	6717	-0-	-20511	-0-	20	1	6697	2	N	-0-					-0-
06	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
07	7161 X	6295	-0-	-866	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
08	7161 X	6098	-0-	-1063	-0-	10	1	6088	2	N	-0-					-0-
09	6750 X	5704	-0-	-1046	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
10	6727 X	5753	-0-	-974	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	111	1	1895	2	N	-0-					-0-
06	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	103	1	1806	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1772	-0-	-212	-0-	96	1	1676	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	104	1	1851	2	N	-0-					-0-
09	1920 N	1816	-0-	-104	-0-	99	1	1717	2	N	-0-					-0-
*10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	98	1	1728	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000 N	2156	-0-	-844	5761	120	1	2036	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	2057	-0-	-943	4818	111	1	1946	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	2061	-0-	-1039	3779	111	1	1950	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	1942	-0-	-1158	2621	103	1	1839	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	1821	-0-	-1179	1442	99	1	1722	2	N	-0-					-0-
*10	3100 N	1824	-0-	-1276	166	97	1	1727	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8844 X	2246	-0-	-6598	-0-	125	1	2121	2	N	-0-					-0-
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	N	-0-					-0-
07	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	118	1	2056	2	N	-0-					-0-
08	2232 N	2187	-0-	-45	-0-	117	1	2070	2	N	-0-					-0-
09	2130 N	2084	-0-	-46	-0-	114	1	1970	2	N	-0-					-0-
10	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	110	1	1951	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98384 X	24543	-0-	-73841	-0-	72	1	24471	2	N	-0-					-0-
06	22080 X	22080	-0-	-0-	-0-	22080	2			N	-0-					-0-
07	25699 X	22736	-0-	-2963	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
08	25606 X	22395	-0-	-3211	-0-	35	1	22360	2	N	-0-					-0-
09	24510 X	20215	-0-	-4295	-0-	20215	2			N	-0-					-0-
10	24552 X	20883	-0-	-3669	-0-	20883	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21127	X	6016	-0-	-15111	-0-	18	1	5998	2	N	-0-			-0-
06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-			-0-
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-			-0-
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	11	1	6680	2	N	-0-			-0-
09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-			-0-
*10	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6060 RRCID -> 260005 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 4555

05	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	59	1	1006	2	N	-0-			32
06	1260	N	939	-0-	-321	-0-	51	1	888	2	N	-0-			32
07	1178	N	858	-0-	-320	-0-	46	1	812	2	N	-0-			32
08	1054	N	747	-0-	-307	-0-	40	1	707	2	N	-0-			32
09	0		662	-0-	662	662	36	1	626	2	N	-0-			32
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT			32

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 38315 10/12/2014

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

05	10362	X	2570	-0-	-7792	-0-	143	1	2427	2	N	-0-			-0-
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	131	1	2285	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	131	1	2297	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	126	1	2235	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	2228	-0-	-202	-0-	121	1	2107	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2238	-0-	-180	-0-	120	1	2118	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

05	21787	X	5404	-0-	-16383	-0-	16	1	5388	2	N	-0-			-0-
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-			-0-
07	5797	X	5042	-0-	-755	-0-	5042	2			N	-0-			-0-
08	5735	X	4625	-0-	-1110	-0-	7	1	4618	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	4543	-0-	-1007	-0-	4543	2			N	-0-			-0-
10	5394	X	4296	-0-	-1098	-0-	4296	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

05	11488	X	2597	-0-	-8891	-0-	8	1	2589	2	N	-0-			-0-
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
07	2821	X	2399	-0-	-422	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
08	2821	X	1998	-0-	-823	-0-	3	1	1995	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	1856	-0-	-814	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
10	2604	X	1705	-0-	-899	-0-	1705	2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

05	682	N	596	-0-	-86	-0-	2	1	594	2	N	-0-			-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-			-0-
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-			-0-
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	1	1	539	2	N	-0-			-0-
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-			-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	99018 X	24866	-0-	-74152	-0-	73	1	24793	2	N	-0-			-0-
06	22656 X	22656	-0-	-0-	-0-	22656	2			N	-0-			-0-
07	25141 X	24172	-0-	-969	-0-	24172	2			N	-0-			-0-
08	25141 X	23861	-0-	-1280	-0-	38	1	23823	2	N	-0-			-0-
09	24330 X	22933	-0-	-1397	-0-	22933	2			N	-0-			-0-
10	24862 X	22796	-0-	-2066	-0-	22796	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

05	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	115	1	1952	2	N	26			33
						29	9							
06	2100 N	2013	-0-	-87	-0-	107	1	1876	2	N	27			60
						30	9							
07	2108 N	1961	-0-	-147	-0-	104	1	1818	2	N	35			95
						39	9							
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	115	1	2041	2	N	38			133
						42	9							
09	2010 N	1938	-0-	-72	-0-	104	1	1808	2	N	24			157
						26	9							
10	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	102	1	1814	2	N	26			183
						29	9							

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

05	13230 X	3286	-0-	-9944	-0-	10	1	3276	2	N	-0-			-0-
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
07	3503 X	3017	-0-	-486	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
08	3503 X	2831	-0-	-672	-0-	4	1	2827	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	2511	-0-	-789	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
10	3286 X	2338	-0-	-948	-0-	2338	2			N	-0-			-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

05	17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	50	1	17048	2	N	-0-			-0-
06	16336 X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-			-0-
07	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2			N	-0-			-0-
08	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	26	1	16341	2	N	-0-			-0-
09	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	15751	2			N	-0-			-0-
*10	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

05	434 N	400	-0-	-34	-0-	22	1	378	2	N	-0-			-0-
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	19	1	327	2	N	-0-			-0-
07	403 N	299	-0-	-104	-0-	16	1	283	2	N	-0-			-0-
08	403 N	292	-0-	-111	-0-	16	1	276	2	N	-0-			-0-
09	360 N	225	-0-	-135	-0-	12	1	213	2	N	-0-			-0-
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

05	992 N	940	-0-	-52	-0-	3	1	937	2	N	-0-			-0-
06	960 N	910	-0-	-50	-0-	910	2			N	-0-			-0-
07	961 N	881	-0-	-80	-0-	881	2			N	-0-			-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	2	1	986	2	N	-0-			-0-
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-			-0-
*10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	5	1	1622	2	N	-0-					-0-
06	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	1534	-0-	-78	-0-	2	1	1532	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

05	8463 X	6325	-0-	-2138	-0-	19	1	6306	2	N	-0-					-0-
06	7707 X	5620	-0-	-2087	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	7657 X	5318	-0-	-2339	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	7161 X	5768	-0-	-1393	-0-	9	1	5759	2	N	-0-					-0-
09	6120 X	5887	-0-	-233	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
10	6324 X	5706	-0-	-618	-0-	5706	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	60	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	56	1	976	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	55	1	983	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	54	1	937	2	N	-0-					-0-
10	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	54	1	954	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

05	128092 X	121658	-0-	-6434	-0-	358	1	121300	2	N	-0-					-0-
06	121734 X	115256	-0-	-6478	-0-	115256	2			N	-0-					-0-
07	125457 X	123567	-0-	-1890	-0-	123567	2			N	-0-					-0-
08	125793 X	125793	-0-	-0-	-0-	198	1	125595	2	N	-0-					-0-
09	120300 X	118750	-0-	-1550	-0-	118750	2			N	-0-					-0-
10	123566 X	123029	-0-	-537	-0-	123029	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

05	14012 X	11852	-0-	-2160	-0-	192	1	11660	2	N	-0-					-0-
06	13560 X	12632	-0-	-928	-0-	88	1	12544	2	N	-0-					-0-
07	13299 X	12072	-0-	-1227	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
08	11842 X	11518	-0-	-324	-0-	18	1	11500	2	N	-0-					-0-
09	12630 X	10876	-0-	-1754	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
10	13051 X	10874	-0-	-2177	-0-	10874	2			N	-0-					-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

05	6231 X	5810	-0-	-421	-0-	34	1	5776	2	N	-0-					-0-
06	5923 X	5551	-0-	-372	-0-	16	1	5535	2	N	-0-					-0-
07	6076 X	5657	-0-	-419	-0-	17	1	5640	2	N	-0-					-0-
08	6014 X	5592	-0-	-422	-0-	25	1	5567	2	N	-0-					-0-
09	5730 X	5247	-0-	-483	-0-	15	1	5232	2	N	-0-					-0-
10	5797 X	5384	-0-	-413	-0-	16	1	5368	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	662	-0-	-206	-0-	2	1	660	2	N	-0-					-0-
06	750	N	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	651	N	408	-0-	-243	-0-	1	1	407	2	N	-0-					-0-
09	570	N	330	-0-	-240	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

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-
10	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

05	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	5	1	1851	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	3	1	1745	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	13	1	4284	2	N	-0-					-0-
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	7	1	4376	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4125	-0-	-45	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4200	-0-	-419	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

05	775	X	551	-0-	-224	-0-	31	1	520	2	N	-0-					-0-
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	57	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	57	1	989	2	N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	637	-0-	-413	-0-	35	1	602	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	665	-0-	-389	-0-	36	1	629	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

05	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	11	1	3781	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3621	-0-	-129	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	6	1	3627	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3426	-0-	-264	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		2273	-0-	2273	345632	125	1	2124	2	N	22					117
							24	9									
06	0		2173	-0-	2173	347805	117	1	2044	2	N	11					128
							12	9									
07	350092	X	2287	-0-	-347805	-0-	123	1	2145	2	N	17					145
							19	9									
08	48267	X	2286	-0-	-45981	-0-	121	1	2146	2	N	17					162
							19	9									
09	46710	X	2225	-0-	-44485	-0-	121	1	2093	2	N	10					172
							11	9									
10	48267	X	2212	-0-	-46055	-0-	117	1	2078	2	N	15					187
							17	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

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

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

05	0		2162	-0-	2162	221330	120	1	2042	2	N	-0-					-0-
06	223388	X	2058	-0-	-221330	-0-	111	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	25668	X	2121	-0-	-23547	-0-	115	1	2006	2	N	-0-					-0-
08	25668	X	2085	-0-	-23583	-0-	111	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	24840	X	1958	-0-	-22882	-0-	107	1	1851	2	N	-0-					-0-
10	25668	X	2006	-0-	-23662	-0-	107	1	1899	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

05	0		4676	-0-	4676	285738	260	1	4416	2	N	-0-					-0-
06	0		4500	-0-	4500	290238	243	1	4257	2	N	-0-					-0-
07	294834	X	4596	-0-	-290238	-0-	248	1	4348	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	2751	-0-	-11602	-0-	147	1	2604	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	4059	-0-	-9831	-0-	221	1	3838	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	4785	-0-	-9568	-0-	256	1	4529	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

05	0		769	-0-	769	84046	43	1	726	2	N	-0-					-0-
06	0		658	-0-	658	84704	36	1	622	2	N	-0-					-0-
07	85435	X	731	-0-	-84704	-0-	39	1	692	2	N	-0-					-0-
08	21731	X	716	-0-	-21015	-0-	38	1	678	2	N	-0-					-0-
09	21030	X	673	-0-	-20357	-0-	37	1	636	2	N	-0-					-0-
10	21731	X	740	-0-	-20991	-0-	40	1	700	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

05	0		4083	-0-	4083	289045	12	1	4071	2	N	-0-					-0-
06	0		3696	-0-	3696	292741	3696	2			N	-0-					-0-
07	297729	X	4988	-0-	-292741	-0-	82	1	4906	2	N	-0-					-0-
08	80352	X	4806	-0-	-75546	-0-	85	1	4721	2	N	-0-					-0-
09	77760	X	4588	-0-	-73172	-0-	78	1	4510	2	N	-0-					-0-
10	80352	X	4535	-0-	-75817	-0-	77	1	4458	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1445	-0-	1445	192709	4	1	1430	2	N	10					165
							11	9									
06	0		1391	-0-	1391	194100	1360	2	31	9	N	28	118	1			75
07	195496	X	1396	-0-	-194100	-0-	1376	2	20	9	N	18					93
08	1829	X	1378	-0-	-451	-0-	2	1	1352	2	N	22					115
							24	9									
09	1770	X	1318	-0-	-452	-0-	1304	2	14	9	N	13					128
10	1829	X	1349	-0-	-480	-0-	1323	2	26	9	N	24					152

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

05	0		1380	-0-	1380	150800	77	1	1303	2	N	-0-					-0-
06	0		1324	-0-	1324	152124	72	1	1252	2	N	-0-					-0-
07	153449	X	1325	-0-	-152124	-0-	72	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	1281	-0-	-10995	-0-	68	1	1213	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	1218	-0-	-10662	-0-	66	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	1236	-0-	-11040	-0-	66	1	1170	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

05	0		2725	-0-	2725	245460	151	1	2574	2	N	-0-					-0-
*06	248040	X	2580	-0-	-245460	-0-	139	1	2441	2	N	-0-					-0-
07	33790	X	2630	-0-	-31160	-0-	142	1	2488	2	N	-0-					-0-
08	33790	X	2575	-0-	-31215	-0-	137	1	2438	2	N	-0-					-0-
09	32700	X	2434	-0-	-30266	-0-	133	1	2301	2	N	-0-					-0-
10	33790	X	2488	-0-	-31302	-0-	133	1	2355	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 274332 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3430 - 4832

*11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					25
*12	111	X	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					25
*01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					25
*02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					25
*03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					25
*04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					25
*05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					25
*06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					25
07	6475	X	76	-0-	-6399	-0-	4	1	72	2	N	-0-					25
08	8029	X	72	-0-	-7957	-0-	4	1	68	2	N	-0-					25
09	7770	X	484	-0-	-7286	-0-	10	1	173	2	N	274					299
							301	9									
10	8029	X	756	-0-	-7273	-0-	16	1	290	2	N	409	570	1			138
							450	9									

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

11	0		11438	-0-	11438	666742	35	1	11403	2	N	-0-					-0-
12	0		12307	-0-	12307	679049	64	1	12243	2	N	-0-					-0-
01	0		12215	-0-	12215	691264	29	1	12186	2	N	-0-					-0-
02	0		10706	-0-	10706	701970	44	1	10662	2	N	-0-					-0-
03	0		11572	-0-	11572	713542	52	1	11520	2	N	-0-					-0-
04	0		10936	-0-	10936	724478	27	1	10909	2	N	-0-					-0-
05	0		11039	-0-	11039	735517	33	1	11006	2	N	-0-					-0-
06	0		10546	-0-	10546	746063	10546	2			N	-0-					-0-
*07	756721	X	10658	-0-	-746063	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
08	59272	X	10417	-0-	-48855	-0-	16	1	10401	2	N	-0-					-0-
09	57360	X	9767	-0-	-47593	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
10	59272	X	9898	-0-	-49374	-0-	9898	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		1478	-0-	1478	92698	5	1	1473	2	N	-0-			-0-
12	0		1489	-0-	1489	94187	8	1	1481	2	N	-0-			-0-
01	0		1466	-0-	1466	95653	3	1	1463	2	N	-0-			-0-
02	0		1314	-0-	1314	96967	5	1	1309	2	N	-0-			-0-
03	0		1432	-0-	1432	98399	6	1	1426	2	N	-0-			-0-
04	0		1353	-0-	1353	99752	3	1	1350	2	N	-0-			-0-
05	0		1373	-0-	1373	101125	4	1	1369	2	N	-0-			-0-
*06	102421	X	1296	-0-	-101125	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
07	6851	X	1317	-0-	-5534	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
08	6851	X	1310	-0-	-5541	-0-	2	1	1308	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	1244	-0-	-5386	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	1268	-0-	-5583	-0-	1268	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

11	0		134182	-0-	134182	5147444	411	1	133771	2	N	-0-			-0-
12	0		136724	-0-	136724	5284168	716	1	136008	2	N	-0-			-0-
01	0		135238	-0-	135238	5419406	321	1	134917	2	N	-0-			-0-
02	0		120654	-0-	120654	5540060	494	1	120160	2	N	-0-			-0-
03	0		134922	-0-	134922	5674982	611	1	134311	2	N	-0-			-0-
04	0		131425	-0-	131425	5806407	319	1	131106	2	N	-0-			-0-
05	0		136145	-0-	136145	5942552	401	1	135744	2	N	-0-			-0-
06	0		147026	-0-	147026	6089578	147026	2			N	-0-			-0-
07	0		188719	-0-	188719	6278297	188719	2			N	-0-			-0-
*08	6465146	X	186849	-0-	-6278297	-0-	294	1	186555	2	N	-0-			-0-
*09	179914	X	179914	-0-	-0-	-0-	179914	2			N	-0-			-0-
*10	188049	X	188049	-0-	-0-	-0-	188049	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

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-
10	SHUT IN		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 #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		5845	-0-	5845	600653	18	1	5827	2	N	-0-			-0-
12	0		4553	-0-	4553	605206	24	1	4529	2	N	-0-			-0-
01	0		4035	-0-	4035	609241	10	1	4025	2	N	-0-			-0-
02	0		3941	-0-	3941	613182	16	1	3925	2	N	-0-			-0-
03	0		4894	-0-	4894	618076	22	1	4872	2	N	-0-			-0-
04	0		4562	-0-	4562	622638	11	1	4551	2	N	-0-			-0-
05	0		4639	-0-	4639	627277	14	1	4625	2	N	-0-			-0-
06	13896	X	NO RPT	-0-	-13896	613381					N	NO RPT			-0-
*07	618297	X	4916	-0-	-613381	-0-	4916	2			N	-0-			-0-
08	47864	X	4896	-0-	-42968	-0-	8	1	4888	2	N	-0-			-0-
09	46320	X	4605	-0-	-41715	-0-	4605	2			N	-0-			-0-
10	47864	X	4865	-0-	-42999	-0-	4865	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		2322	-0-	2322	230834	125	1	2197	2	N	-0-			-0-
12	0		2436	-0-	2436	233270	137	1	2299	2	N	-0-			-0-
01	0		2329	-0-	2329	235599	116	1	2213	2	N	-0-			-0-
02	0		1760	-0-	1760	237359	96	1	1664	2	N	-0-			-0-
03	0		1824	-0-	1824	239183	93	1	1731	2	N	-0-			-0-
04	0		2024	-0-	2024	241207	105	1	1919	2	N	-0-			-0-
05	0		2331	-0-	2331	243538	130	1	2201	2	N	-0-			-0-
06	0		1734	-0-	1734	245272	94	1	1640	2	N	-0-			-0-
*07	246770	X	1498	-0-	-245272	-0-	81	1	1417	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	1981	-0-	-5614	-0-	106	1	1875	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	2398	-0-	-4952	-0-	131	1	2267	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	2057	-0-	-5538	-0-	110	1	1947	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	30742					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	30742					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	30742					N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	30742					N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	30742					N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	30742					N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	30742					N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	30742					N	-0-			-0-
*07	30742	X	-0-	-0-	-30742	-0-					N	-0-			-0-
08	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-			-0-
09	17850	X	-0-	-0-	-17850	-0-					N	-0-			-0-
10	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2477	-0-	2477	365053	134	1	2343	2	N	-0-					-0-
12	0		2961	-0-	2961	368014	166	1	2795	2	N	-0-					-0-
01	0		2857	-0-	2857	370871	142	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	0		2417	-0-	2417	373288	132	1	2285	2	N	-0-					-0-
03	0		2591	-0-	2591	375879	132	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	0		2313	-0-	2313	378192	119	1	2194	2	N	-0-					-0-
05	0		2481	-0-	2481	380673	138	1	2343	2	N	-0-					-0-
06	0		2278	-0-	2278	382951	123	1	2155	2	N	-0-					-0-
*07	385209	X	2258	-0-	-382951	-0-	122	1	2136	2	N	-0-					-0-
08	33263	X	2177	-0-	-31086	-0-	116	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	32190	X	2037	-0-	-30153	-0-	111	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	33263	X	2035	-0-	-31228	-0-	109	1	1926	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

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-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	30199	X	NO RPT	-0-	-30199	-0-					N	NO RPT					-0-
08	40703	X	NO RPT	-0-	-40703	-0-					N	NO RPT					-0-
09	39390	X	NO RPT	-0-	-39390	-0-					N	NO RPT					-0-
10	40703	X	NO RPT	-0-	-40703	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	87408	X	NO RPT	-0-	-87408	-0-					N	NO RPT					-0-
08	112902	X	NO RPT	-0-	-112902	-0-					N	NO RPT					-0-
09	109260	X	NO RPT	-0-	-109260	-0-					N	NO RPT					-0-
10	112902	X	NO RPT	-0-	-112902	-0-					N	NO RPT					-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

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-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-			3	5	36
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					36

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

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-
10	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

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					209
06	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			N	-0-					209
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					209
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					209
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					209
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					209

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953 X	1626	-0-	-327	-0-	86	1	1539	2	N	1	1	8			13
						1	9									
06	1950 X	922	-0-	-1028	-0-	33	1	887	2	N	2	2	8			13
						2	9									
07	2015 X	1788	-0-	-227	-0-	96	1	1691	2	N	1	1	8			13
						1	9									
08	2015 X	415	-0-	-1600	-0-	19	1	396	2	N	-0-					13
09	1800 X	382	-0-	-1418	-0-	15	1	367	2	N	-0-					13
10	1798 X	441	-0-	-1357	-0-	17	1	424	2	N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

05	3875 X	382	-0-	-3493	-0-	20	1	362	2	N	-0-					15
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	6	6	8			15
07	3875 X	2095	-0-	-1780	-0-	112	1	1983	2	N	-0-					15
08	3844 X	2860	-0-	-984	-0-	134	1	2725	2	N	1	1	8			15
						1	9									
09	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	153	1	3883	2	N	13	13	8			15
						14	9									
*10	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	88	1	2213	2	N	1	1	8			15
						1	9									

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

05	3906 X	2885	-0-	-1021	-0-	152	1	2730	2	N	3	3	8			16
						3	9									
06	3780 X	1648	-0-	-2132	-0-	58	1	1572	2	N	16	16	8			16
						18	9									
07	3906 X	3404	-0-	-502	-0-	182	1	3221	2	N	1	1	8			16
						1	9									
08	3906 X	2111	-0-	-1795	-0-	99	1	2012	2	N	-0-					16
09	3240 X	2851	-0-	-389	-0-	108	1	2741	2	N	2	2	8			16
						2	9									
10	3410 X	666	-0-	-2744	-0-	25	1	641	2	N	-0-					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

05	4030 X	3614	-0-	-416	-0-	188	1	3386	2	N	36	36	8			13
						40	9									
06	3900 X	2511	-0-	-1389	-0-	89	1	2399	2	N	21	21	8			13
						23	9									
07	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	223	1	3947	2	N	31	31	8			13
						34	9									
08	3968 X	1292	-0-	-2676	-0-	60	1	1231	2	N	1	1	8			13
						1	9									
09	3510 X	1535	-0-	-1975	-0-	58	1	1476	2	N	1	1	8			13
						1	9									
10	4216 X	2667	-0-	-1549	-0-	102	1	2561	2	N	4	4	8			13
						4	9									

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5236	-0-	-778	-0-	274	1	4941	2	N	19	19	8			14
							21	9									
06	5310	X	3370	-0-	-1940	-0-	120	1	3229	2	N	19	19	8			14
							21	9									
07	5487	X	4817	-0-	-670	-0-	256	1	4531	2	N	27	27	8			14
							30	9									
08	5487	X	2971	-0-	-2516	-0-	137	1	2793	2	N	37	37	8			14
							41	9									
09	5070	X	2680	-0-	-2390	-0-	101	1	2561	2	N	16	16	8			14
							18	9									
10	5239	X	2594	-0-	-2645	-0-	98	1	2482	2	N	13	13	8			14
							14	9									

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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-
10	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

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

05	5301	X	5231	-0-	-70	-0-	5231	3			Y	-0-					48
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-					48
07	5301	X	4873	-0-	-428	-0-	4873	3			Y	-0-					48
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			Y	-0-					48
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	-0-					48
*10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5777	3	47	9	Y	43					91

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	1535	-0-	-745	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

05	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
06	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16457	3			N	-0-					-0-
07	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	17298	3			N	-0-					-0-
08	16368	X	14132	-0-	-2236	-0-	14132	3			N	-0-					-0-
09	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	16458	3			N	-0-					-0-
10	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4001	-0-	-229	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3826	-0-	-545	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3774	-0-	-597	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3744	-0-	-486	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
*10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	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

05	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
09	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			32
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			32
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			32
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			32
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3		N	-0-			32
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	930	1	9965	3	N	-0-			-0-
06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	853	1	9007	3	N	-0-			-0-
07	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	731	1	10482	3	N	-0-			-0-
08	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	674	1	9912	3	N	-0-			-0-
09	9570	X	9488	-0-	-82	-0-	574	1	8914	3	N	-0-			-0-
*10	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	632	1	9693	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

05	70547	X	70547	-0-	-0-	-0-	3793	1	66754	3	N	-0-			-0-
06	68160	X	65031	-0-	-3129	-0-	3571	1	61460	3	N	-0-			-0-
07	71688	X	71688	-0-	-0-	-0-	3918	1	67770	3	N	-0-			-0-
08	70432	X	66928	-0-	-3504	-0-	3699	1	63229	3	N	-0-			-0-
09	68160	X	40934	-0-	-27226	-0-	2215	1	38719	3	N	-0-			-0-
10	67921	X	35141	-0-	-32780	-0-	1723	1	33418	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

05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
06	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
07	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
09	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
06	4380	X	4306	-0-	-74	-0-	4306	3			N	-0-			-0-
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-			-0-
08	4526	X	4136	-0-	-390	-0-	4136	3			N	-0-			-0-
09	4350	X	4268	-0-	-82	-0-	4268	3			N	-0-			-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-			31
06	6420	X	6343	-0-	-77	-0-	6343	3			N	-0-			31
07	6758	X	6573	-0-	-185	-0-	6573	3			N	-0-			31
08	6758	X	6132	-0-	-626	-0-	6132	3			N	-0-			31
09	6540	X	6511	-0-	-29	-0-	6511	3			N	-0-			31
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			31

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-			-0-
06	6780	X	6083	-0-	-697	-0-	6083	3			N	-0-			-0-
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			N	-0-			-0-
08	7006	X	5287	-0-	-1719	-0-	5287	3			N	-0-			-0-
09	6090	X	4366	-0-	-1724	-0-	4366	3			N	-0-			-0-
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
06	10770	X	10445	-0-	-325	-0-	10445	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	11001	-0-	-128	-0-	11001	3			N	-0-					-0-
08	11129	X	9862	-0-	-1267	-0-	9862	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	10060	-0-	-380	-0-	10060	3			N	-0-					-0-
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					38
06	8040	X	7861	-0-	-179	-0-	7861	3			N	-0-					38
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	3			N	-0-					38
08	8308	X	7362	-0-	-946	-0-	7362	3			N	-0-					38
09	7860	X	7628	-0-	-232	-0-	7628	3			N	-0-					38
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					38

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	3065	-0-	-55	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	8760	X	7812	-0-	-948	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8551	-0-	-501	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	7536	-0-	-1516	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7571	-0-	-439	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
06	9660	X	9102	-0-	-558	-0-	9102	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	9744	-0-	-238	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	8667	-0-	-1315	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	8493	-0-	-717	-0-	8493	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	7017	-0-	-423	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-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
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
06	6930	X	6159	-0-	-771	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6405	-0-	-756	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6024	-0-	-672	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	6058	-0-	-272	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					N	-0-					114
06	25140	X	24949	-0-	-191	-0-	24949	3			N	-0-					114
07	26350	X	26350	-0-	-0-	-0-	26350	3			N	-0-					114
08	25978	X	23401	-0-	-2577	-0-	23401	3			N	-0-					114
09	25020	X	24259	-0-	-761	-0-	24259	3			N	-0-					114
10	25885	X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					N	NO RPT					114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					-0-
06	22470	X	18333	-0-	-4137	-0-	18333	3			N	-0-					-0-
07	23219	X	21615	-0-	-1604	-0-	21615	3			N	-0-					-0-
08	23219	X	18486	-0-	-4733	-0-	18486	3			N	-0-					-0-
09	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	3			N	-0-					-0-
10	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7110	-0-	-300	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7211	-0-	-1221	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7201	-0-	-1231	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	6626	-0-	-1534	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	5313	-0-	-2220	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4636	-0-	-1099	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4088	-0-	-1462	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3071	-0-	-2540	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5054	-0-	-340	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5095	-0-	-125	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	599	1	4628	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	4007	-0-	-13	-0-	563	1	3444	3	N	-0-					-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	543	1	3777	3	N	-0-					-0-
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	482	1	3756	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3859	-0-	-161	-0-	495	1	3364	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	4113	-0-	-289	-0-	503	1	3610	3	N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					26
06	6630	X	6452	-0-	-178	-0-	6452	3			N	-0-					26
07	6851	X	6437	-0-	-414	-0-	6437	3			N	-0-					26
08	6851	X	6413	-0-	-438	-0-	6413	3			N	-0-					26
09	6630	X	6431	-0-	-199	-0-	6431	3			N	-0-					26
10	6851	X	6491	-0-	-360	-0-	6491	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

05	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	966	1	12037	3	N	-0-					68
06	11610	X	11297	-0-	-313	-0-	881	1	10416	3	N	-0-					68
07	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	934	1	12018	3	N	-0-					68
08	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	911	1	11885	3	N	-0-					68
09	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	901	1	11499	3	N	-0-					68
*10	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	849	1	11481	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

05	15190	X	15019	-0-	-171	-0-	15019	3			N	-0-					32
06	14700	X	13570	-0-	-1130	-0-	13570	3			N	-0-					32
07	15283	X	15125	-0-	-158	-0-	15125	3			N	-0-					32
08	15283	X	14350	-0-	-933	-0-	14350	3			N	-0-					32
09	14790	X	14302	-0-	-488	-0-	14302	3			N	-0-					32
*10	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	15950	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

05	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					28
06	5520	X	4948	-0-	-572	-0-	4948	3			N	-0-					28
07	5704	X	4861	-0-	-843	-0-	4861	3			N	-0-					28
08	5704	X	4960	-0-	-744	-0-	4960	3			N	-0-					28
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					28
*10	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	3			N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

05	18941	X	17849	-0-	-1092	-0-	17849	3			N	-0-					27
06	18810	X	18634	-0-	-176	-0-	18634	3			N	-0-					27
07	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	19701	3			N	-0-					27
08	19437	X	18808	-0-	-629	-0-	18808	3			N	-0-					27
09	18630	X	18348	-0-	-282	-0-	18348	3			N	-0-					27
10	19251	X	19209	-0-	-42	-0-	19209	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

05	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	19823	3			N	-0-					-0-
06	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	18598	3			N	-0-					-0-
07	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	19155	3			N	-0-					-0-
08	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	19486	3			N	-0-					-0-
09	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	19000	3			N	-0-					-0-
10	19809	X	19148	-0-	-661	-0-	19148	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	29481	X	21313	-0-	-8168	-0-	21313	3			N	-0-					-0-
06	28530	X	20039	-0-	-8491	-0-	20039	3			N	-0-					-0-
07	20395	X	20395	-0-	-0-	-0-	20395	3			N	-0-					-0-
08	26483	X	26483	-0-	-0-	-0-	26483	3			N	-0-					-0-
09	34269	X	34269	-0-	-0-	-0-	34269	3			N	-0-					-0-
*10	35829	X	35829	-0-	-0-	-0-	35829	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

05	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	577	1	8814	3	Y	-0-					41
06	8670	X	7599	-0-	-1071	-0-	572	1	7027	3	Y	-0-					41
07	8959	X	8569	-0-	-390	-0-	631	1	7938	3	Y	-0-					41
08	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	606	1	8759	3	Y	-0-					41
09	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	510	1	8349	3	Y	-0-					41
*10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	539	1	8693	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

05	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	3			Y	-0-					15
06	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	3			Y	-0-					15
07	9703	X	9224	-0-	-479	-0-	9224	3			Y	-0-					15
08	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3			Y	-0-					15
09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	3			Y	-0-					15
10	10106	X	8989	-0-	-1117	-0-	8989	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					131
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					131
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					131
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					211
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3795	3	45	9	N	41					252
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					252
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3944	3	98	9	N	89	180	1			161
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3830	3	57	9	N	52					213
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					213

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

05	1550	X	1428	-0-	-122	-0-	1428	3			N	-0-					82
06	1560	X	1404	-0-	-156	-0-	1404	3			N	-0-					82
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					82
08	1612	X	1452	-0-	-160	-0-	1451	3	1	9	N	1					83
09	1560	X	1431	-0-	-129	-0-	1431	3			N	-0-					83
10	1643	X	1263	-0-	-380	-0-	1263	3			N	-0-					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

05	279	X	239	-0-	-40	-0-	237	3	2	9	N	2					100
06	240	X	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					100
07	279	X	272	-0-	-7	-0-	270	3	2	9	N	2					102
08	279	X	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					102
09	270	X	246	-0-	-24	-0-	244	3	2	9	N	2					104
10	279	X	229	-0-	-50	-0-	227	3	2	9	N	2					106

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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-
10	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

05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) //CONT.// 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL-J WELL #: 1 RRCID -> 072001 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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
10	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

05	14B2 EXT	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

MITCHELL J WELL #: 2 RRCID -> 202734 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147

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
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					68
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2	2	8			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			70
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					70
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					295
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	3	3	9	N	3	3	8			295
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					295
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	177	1			295
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					295
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					295

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

05	1705	X	1610	-0-	-95	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1497	-0-	-33	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1559	-0-	-84	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	1128	2	8	9	N	7					35
06	1590	X	996	-0-	-594	-0-	982	2	14	9	N	13					48
07	1643	X	652	-0-	-991	-0-	628	2	24	9	N	22					70
08	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	N	2					72
09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1103	2	20	9	N	18					90
10	1147	X	396	-0-	-751	-0-	396	2			N	-0-					90

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
05	4278	X	3618	-0-	-660	-0-	3618	2			N	-0-					17
06	4140	X	3590	-0-	-550	-0-	3540	2	50	9	N	45					62
07	4278	X	2664	-0-	-1614	-0-	2664	2			N	-0-					62
08	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	3177	2	61	9	N	55					117
09	3600	X	3262	-0-	-338	-0-	3261	2	1	9	N	1	97	1			21
*10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5861	2	42	9	N	38					59

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
05	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	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
05	1612	X	1548	-0-	-64	-0-	1548	2			N	-0-					67
06	1560	X	1121	-0-	-439	-0-	1044	2	77	9	N	70					137
07	1674	X	1324	-0-	-350	-0-	1311	2	13	9	N	12	78	1			71
08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					71
09	1620	X	1597	-0-	-23	-0-	1596	2	1	9	N	1	51	1			21
*10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2424	2	30	9	N	27					48

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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					33
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					33
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					33
09	DLQ G-10		109	-0-	109	215	109	3			Y	-0-					33
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	215					Y	NO RPT					33

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE //CONT.// 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					27
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					27
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					27
08	DLQ	G-10	79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					27
09	DLQ	G-10	82	-0-	82	161	82	3			Y	-0-					27
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					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
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					216
06	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	3			Y	-0-					216
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					216
08	DLQ	G-10	742	-0-	742	742	742	3			Y	-0-					216
09	DLQ	G-10	762	-0-	762	1504	762	3			Y	-0-					216
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1504					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
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1597	-0-	-953	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1438	-0-	-825	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3103	-0-	-989	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	459	-0-	-3501	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	531	-0-	-3561	-0-	531	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
05	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			Y	-0-					63
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			Y	-0-					63
07	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			Y	-0-					63
08	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			Y	-0-					63
09	8250	X	7387	-0-	-863	-0-	7387	2			Y	-0-					63
*10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	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
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					30
06	690	X	82	-0-	-608	-0-	69	2	13	9	N	12					42
07	806	X	483	-0-	-323	-0-	473	2	10	9	N	9					51
08	869	X	869	-0-	-0-	-0-	836	2	33	9	N	30					81
09	810	X	504	-0-	-306	-0-	500	2	4	9	N	4					85
10	837	X	451	-0-	-386	-0-	449	2	2	9	N	2					87

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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3932	2	7	9	N	6					28
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					28
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4111	2	15	9	N	14					42
08	2976 X	2654	-0-	-322	-0-	2639	2	15	9	N	14					56
09	2880 X	2405	-0-	-475	-0-	2390	2	15	9	N	14					70
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					70

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

05	5425 X	3841	-0-	-1584	-0-	3820	2	21	9	N	19	145	1			19
06	5250 X	3562	-0-	-1688	-0-	3552	2	10	9	N	9					28
07	5425 X	3805	-0-	-1620	-0-	3790	2	15	9	N	14					42
08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4556	2	15	9	N	14					56
09	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3938	2	15	9	N	14					70
*10	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7735	2	18	9	N	16					86

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

05	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2600	-0-	-70	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	2437	-0-	-203	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
10	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					18
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					18
07	2108 N	1740	-0-	-368	-0-	1637	2	103	9	N	94	95	1			17
08	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					17
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2367	2	28	9	N	25					42
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					42

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

05	6975 X	5163	-0-	-1812	-0-	5163	3			Y	-0-					223
06	6960 X	4717	-0-	-2243	-0-	4717	3			Y	-0-					223
07	7192 X	4425	-0-	-2767	-0-	4425	3			Y	-0-					223
08	5580 X	4372	-0-	-1208	-0-	4372	3			Y	-0-					223
09	5220 X	4486	-0-	-734	-0-	4486	3			Y	-0-					223
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					223

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

05	7130 X	7105	-0-	-25	-0-	7105	2			Y	-0-					63
06	6900 X	6657	-0-	-243	-0-	6657	2			Y	-0-					63
07	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			Y	-0-					63
08	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			Y	-0-					63
09	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			Y	-0-					63
10	7130 X	6583	-0-	-547	-0-	6583	2			Y	-0-					63

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139 N	2063	-0-	-76	-0-	2061	2	2	9	N	2					215
06	2550 X	1949	-0-	-601	-0-	1947	2	2	9	N	2					217
07	2635 X	2340	-0-	-295	-0-	2338	2	2	9	N	2					219
08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					219
09	2130 X	1891	-0-	-239	-0-	1891	2			N	-0-					219
*10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2617	2	8	9	N	7	163	1			63

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

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
10	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

05	3100 N	4052	-0-	952	952	4052	2			N	-0-					-0-
06	4578 X	3626	-0-	-952	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
*10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	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

05	2728 X	2434	-0-	-294	-0-	2433	2	1	9	N	1	189	1			121
06	2640 X	2281	-0-	-359	-0-	2250	2	31	9	N	28					149
07	2697 X	1831	-0-	-866	-0-	1809	2	22	9	N	20					169
08	2697 X	2208	-0-	-489	-0-	2131	2	77	9	N	70					239
09	2610 X	2079	-0-	-531	-0-	2043	2	36	9	N	33					272
10	2449 X	2194	-0-	-255	-0-	2162	2	32	9	N	29	192	1			109

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

05	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	1866	2			N	-0-					27
06	1890 N	1725	-0-	-165	-0-	1725	2			N	-0-					27
07	2015 N	1404	-0-	-611	-0-	1404	2			N	-0-					27
08	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			N	-0-					27
09	1740 N	1566	-0-	-174	-0-	1566	2			N	-0-					27
*10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

05	3844 X	3431	-0-	-413	-0-	3407	2	24	9	N	22					122
06	3720 X	3161	-0-	-559	-0-	3150	2	11	9	N	10					132
07	3844 X	2580	-0-	-1264	-0-	2563	2	17	9	N	15					147
08	3751 X	2996	-0-	-755	-0-	2983	2	13	9	N	12					159
09	3630 X	2860	-0-	-770	-0-	2860	2			N	-0-					159
10	3441 X	3026	-0-	-415	-0-	3026	2			N	-0-					159

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	405	2	76	9	N	69					246
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	376	2	28	9	N	25	183	1			88
07	465	N	342	-0-	-123	-0-	327	2	15	9	N	14					102
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	355	2	48	9	N	44					146
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	340	2	15	9	N	14					160
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	N	11					171

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

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-
10	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

05	1829	X	48	-0-	-1781	-0-	47	3	1	9	N	1					66
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1991	3	14	9	N	13					80
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2583	3	13	9	N	12					92
*10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2799	3	13	9	N	12					104

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

05	1240	X	968	-0-	-272	-0-	933	3	35	9	N	32					212
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	35	167	1			80
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	37					117
08	1085	X	353	-0-	-732	-0-	314	3	39	9	N	35					152
09	1050	X	596	-0-	-454	-0-	566	3	30	9	N	27					179
10	961	X	494	-0-	-467	-0-	455	3	39	9	N	35					214

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

05	1333	X	1064	-0-	-269	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	497	-0-	-557	-0-	497	3			N	-0-					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LONE STAR SERVICES 507453
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

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

RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF.14922 - 15085

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-
10	INJECT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	30			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	307	-0-	-251	-0-	301	2	6	9	N	5	5	8			108
06	540	X	190	-0-	-350	-0-	187	2	3	9	N	3	3	8			108
07	558	X	311	-0-	-247	-0-	304	2	7	9	N	6	6	8			108
08	465	X	291	-0-	-174	-0-	287	2	4	9	N	4	4	8			108
09	330	X	273	-0-	-57	-0-	267	2	6	9	N	5	5	8			108
10	310	X	158	-0-	-152	-0-	156	2	2	9	N	2	2	8			108

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

05	775	N	693	-0-	-82	-0-	544	2	149	9	Y	135	122	1			49
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	749	2	171	9	Y	155	118	1			86
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	773	2	155	9	Y	141	201	1			26
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	894	2	183	9	Y	166	157	1			35
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	775	2	143	9	Y	130	157	1			8
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	807	2	185	9	Y	168	156	1			20

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

05	217	N	176	-0-	-41	-0-	159	2	17	9	Y	15					114
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	182	2	18	9	Y	16					130
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	212	2	3	9	Y	3					133
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	10					143
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					143
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					143

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					142
06	1500	N	814	-0-	-686	-0-	814	2			Y	-0-					142
07	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1317	2			Y	-0-					142
08	1395	N	739	-0-	-656	-0-	739	2			Y	-0-					142
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					142
*10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					142

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					15
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					15
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					15
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					15
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					15
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					49
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					49
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					49
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					49
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					49

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	2			Y	-0-					86
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					86
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					86
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					86
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					86
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	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
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	544	2	540	9	Y	491	436	1			176
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	749	2	623	9	Y	566	429	1			313
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	773	2	564	9	Y	513	733	1			93
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	895	2	663	9	Y	603	571	1			125
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	778	2	521	9	Y	474	570	1			29
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	806	2	673	9	Y	612	569	1			72

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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WALKER, P., ET AL WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-29 WELL #: 4 RRCID -> 099414 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	23					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	23 X	-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	39					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436

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
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					155
06	89 X	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					155
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	51					206
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206

WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WALKER, P. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275

05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					75
06	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					75
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	2	9	9	Y	8					32
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					32
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	Y	5					37
08	1395 N	895	-0-	-500	-0-	877	2	18	9	Y	16					53
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1351	2	31	9	Y	28					81
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	Y	14					95

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
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-
10	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

05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					7
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	10	3	2	9	N	2	3	1			6
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	22	3	3	9	N	3					9
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	22	3	3	9	N	3	9	1			3
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	218	3	7	9	N	6	2	1			7
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	N	3					10

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

05	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					119
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					119
07	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					119
08	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					119
09	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					119
*10	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					119

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7276 JV-S WEDGE WELL #: 1 RRCID -> 201307 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10372 - 10390

05	0 A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2013

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

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-
10	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

05	5270 X	5243	-0-	-27	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
06	5100 X	5010	-0-	-90	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
07	5270 X	5227	-0-	-43	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
08	5332 X	4984	-0-	-348	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
09	5100 X	5065	-0-	-35	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
10	5239 X	5158	-0-	-81	-0-	5158	3			N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
08	2449 N	2280	-0-	-169	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	2280 N	2111	-0-	-169	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2759 N	1592	-0-	-1167	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

05	3317 X	3067	-0-	-250	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
07	3317 X	3149	-0-	-168	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
08	3410 X	2415	-0-	-995	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
09	3300 X	3104	-0-	-196	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
10	3317 X	2366	-0-	-951	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

05	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	23950	3	35	9	Y	32	175	1			148
06	24941 X	24941	-0-	-0-	-0-	24918	3	23	9	Y	21	102	1			67
07	25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	25627	3	29	9	Y	26					93
08	26900 X	26900	-0-	-0-	-0-	26861	3	39	9	Y	35					128
09	26009 X	26009	-0-	-0-	-0-	25975	3	34	9	Y	31					159
10	25761 X	22756	-0-	-3005	-0-	22705	3	51	9	Y	46					205

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

05	3937 S	2990	-0-	-947	-0-	1167	1	1823	2	N	-0-					-0-
06	4536 S	4536	-0-	-0-	-0-	1167	1	3369	2	N	-0-					-0-
07	4576 S	4576	-0-	-0-	-0-	1167	1	3409	2	N	-0-					-0-
08	3918 S	3918	-0-	-0-	-0-	1167	1	2751	2	N	-0-					-0-
09	4530 S	2959	-0-	-1571	-0-	1167	1	1792	2	N	-0-					-0-
10	4588 S	2742	-0-	-1846	-0-	1167	1	1575	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

05	6572 X	6124	-0-	-448	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
06	6360 X	5129	-0-	-1231	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	5134	-0-	-1438	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	6293 X	1678	-0-	-4615	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	6090 X	2726	-0-	-3364	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
10	6138 X	2777	-0-	-3361	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3		N	-0-			-0-
06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3		N	-0-			-0-
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3		N	-0-			-0-
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3		N	-0-			-0-
09	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3		N	-0-			-0-
*10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3		N	-0-			-0-

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
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-
10	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

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

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	S	2449	-0-	-7006	-0-	1564	1	885	2	Y	-0-					-0-
06	10868	S	10868	-0-	-0-	-0-	1564	1	9304	2	Y	-0-					-0-
07	9455	S	7830	-0-	-1625	-0-	1564	1	6266	2	Y	-0-					-0-
08	10011	S	10011	-0-	-0-	-0-	1564	1	8447	2	Y	-0-					-0-
09	11832	S	11832	-0-	-0-	-0-	1564	1	10268	2	Y	-0-					-0-
*10	13236	S	13236	-0-	-0-	-0-	1564	1	11672	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

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-
10	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

05	7874	X	7029	-0-	-845	-0-	7022	3	7	9	N	6					237
06	7620	X	6379	-0-	-1241	-0-	6379	3			N	-0-					237
07	7874	X	6457	-0-	-1417	-0-	6457	3			N	-0-					237
08	7719	X	6385	-0-	-1334	-0-	6383	3	2	9	N	2					239
09	7470	X	6653	-0-	-817	-0-	6651	3	2	9	N	2					241
*10	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			N	-0-					241

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

05	19561	X	18736	-0-	-825	-0-	18725	3	11	9	N	10					252
06	18600	X	17725	-0-	-875	-0-	17712	3	13	9	N	12					264
07	19220	X	18471	-0-	-749	-0-	18457	3	14	9	N	13	2	8			275
08	19220	X	18026	-0-	-1194	-0-	18014	3	12	9	N	11					286
09	18420	X	17557	-0-	-863	-0-	17553	3	4	9	N	4					290
10	18724	X	17125	-0-	-1599	-0-	17108	3	17	9	N	15					305

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

05	16058	X	15249	-0-	-809	-0-	15238	3	11	9	N	10					359
06	15540	X	14878	-0-	-662	-0-	14877	3	1	9	N	1					360
07	16058	X	15415	-0-	-643	-0-	15406	3	9	9	N	8	1	8			367
08	16058	X	14438	-0-	-1620	-0-	14418	3	20	9	N	18					385
09	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14946	3	8	9	N	7					382
10	15407	X	14247	-0-	-1160	-0-	14238	3	9	9	N	8					390

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

05	14973	X	13957	-0-	-1016	-0-	13942	3	15	9	N	14					231
06	14250	X	13454	-0-	-796	-0-	13442	3	12	9	N	11					242
07	14725	X	13997	-0-	-728	-0-	13986	3	11	9	N	10					252
08	14601	X	13619	-0-	-982	-0-	13606	3	13	9	N	12					264
09	13740	X	13350	-0-	-390	-0-	13340	3	10	9	N	9					273
10	14012	X	10173	-0-	-3839	-0-	10164	3	9	9	N	8	195	1			86

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10044 X	9501	-0-	-543	-0-	9501	3			N	-0-			242
06	9720 X	9123	-0-	-597	-0-	9123	3			N	-0-			242
07	9920 X	9439	-0-	-481	-0-	9439	3			N	-0-			242
08	9672 X	9137	-0-	-535	-0-	9137	3			N	-0-			242
09	9180 X	8744	-0-	-436	-0-	8744	3			N	-0-			242
10	9486 X	9148	-0-	-338	-0-	9134	3	14	9	N	13			255

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

05	7626 X	7053	-0-	-573	-0-	7046	3	7	9	N	6			300
06	7380 X	6782	-0-	-598	-0-	6774	3	8	9	N	7			307
07	7626 X	6894	-0-	-732	-0-	6888	3	6	9	N	5			312
08	7347 X	6696	-0-	-651	-0-	6694	3	2	9	N	2			314
09	6930 X	6399	-0-	-531	-0-	6397	3	2	9	N	2			316
10	7068 X	6521	-0-	-547	-0-	6517	3	4	9	N	4			320

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

05	21897 X	21897	-0-	-0-	-0-	1563	1	20334	2	Y	-0-			-0-
06	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	1563	1	7667	2	Y	-0-			-0-
07	7843 X	6728	-0-	-1115	-0-	1563	1	5165	2	Y	-0-			-0-
08	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	1563	1	6962	2	Y	-0-			-0-
09	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	1563	1	8463	2	Y	-0-			-0-
*10	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	1563	1	9619	2	Y	-0-			-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

05	2418 N	1966	-0-	-452	-0-	1966	2			N	-0-			28
06	1830 N	1658	-0-	-172	-0-	1658	2			N	-0-			28
07	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			28
08	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			28
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			28
10	3069 N	2675	-0-	-394	-0-	2675	2			N	-0-			28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

05	7223 X	6843	-0-	-380	-0-	2189	1	4654	2	N	-0-			67
06	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	2189	1	4633	2	N	-0-			67
07	7130 X	4740	-0-	-2390	-0-	2189	1	2551	2	N	-0-			67
08	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	2189	1	4748	2	N	-0-			67
09	5910 X	5260	-0-	-650	-0-	2189	1	3071	2	N	-0-			67
*10	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	2189	1	5695	2	N	-0-			67

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

05	2573 N	1288	-0-	-1285	-0-	60	1	1228	2	N	-0-			174
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1318	2	N	-0-			174
07	1085 N	952	-0-	-133	-0-	60	1	892	2	N	-0-			174
08	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	60	1	1087	2	N	-0-			174
09	1380 N	1070	-0-	-310	-0-	60	1	1010	2	N	-0-			174
10	961 N	862	-0-	-99	-0-	60	1	802	2	N	-0-			174

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	2956	-0-	2956	11523	2956	2		N	-0-			-0-
06	14358 X	2835	-0-	-11523	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2885	-0-	-91	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
09	2850 N	2788	-0-	-62	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
*10	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2		N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
ANADARKO STATE -R- WELL #: 1406R RRCID -> 248626 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 3118 - 3126

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

E. & M. TECH INC. 238065
TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

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-
10	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

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-
10	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
HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					142
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	447	2	8	9	N	7					149
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					149
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					149

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HC WATER SOLUTIONS, LLC 340168
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					50
06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					50
07	3069	X	2497	-0-	-572	-0-	2497	2			N	-0-					50
08	3069	X	2195	-0-	-874	-0-	2195	2			N	-0-					50
09	2970	X	2137	-0-	-833	-0-	2137	2			N	-0-					50
10	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	2546	2			N	-0-					50

RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

05	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	26	-0-	26	36	26	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	737	-0-	737	773	14	2	723	9	N	657	653	1	4	8	-0-
08		781	X	8	-0-	-773	-0-	8	2		N	-0-					-0-
09		30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-					-0-
10		744	X	13	-0-	-731	-0-	13	2		N	-0-					-0-

RED FISH 7 WELL #: 1 RRCID -> 167916 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11630 - 11918

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2882	3	89	9	N	81					171
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2607	3	44	9	N	40					211
07	2511	X	2424	-0-	-87	-0-	2406	3	18	9	N	16					227
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2764	3	52	9	N	47	187	1			87
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2869	3	68	9	N	62					149
*10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2707	3	88	9	N	80					229

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

05	3038	X	1392	-0-	-1646	-0-	1392	3			N	-0-					76
06	2940	X	1297	-0-	-1643	-0-	1297	3			N	-0-					76
07	3038	X	866	-0-	-2172	-0-	866	3			N	-0-					76
08	2046	X	1064	-0-	-982	-0-	1064	3			N	-0-					76
09	1380	X	1031	-0-	-349	-0-	1031	3			N	-0-					76
10	1395	X	847	-0-	-548	-0-	847	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

05	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	12413	2	12	9	N	11					145
06	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14314	2	37	9	N	34					179
07	12028	X	11209	-0-	-819	-0-	11194	2	15	9	N	14					193
08	12152	X	10612	-0-	-1540	-0-	10603	2	9	9	N	8					201
09	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12574	2	7	9	N	6					207
*10	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13098	2	3	9	N	3					210

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4104	2	7	9	N	6					100
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4643	2	12	9	N	11					111
07	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	3624	2			N	-0-					111
08	4123	X	3524	-0-	-599	-0-	3524	2			N	-0-					111
09	4650	X	4277	-0-	-373	-0-	4275	2	2	9	N	2					113
10	4805	X	4588	-0-	-217	-0-	4588	2			N	-0-					113

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827 X	8726	-0-	-1101	-0-	8697	3	29	9	Y	26					104
06	8910 X	8540	-0-	-370	-0-	8508	3	32	9	Y	29					133
07	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9622	3	20	9	Y	18	86	1			65
08	8773 X	8617	-0-	-156	-0-	8596	3	21	9	Y	19					84
09	8490 X	7970	-0-	-520	-0-	7939	3	31	9	Y	28					112
10	8773 X	8074	-0-	-699	-0-	8067	3	7	9	Y	6					118

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2532	3	29	9	Y	26					95
06	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1934	3	45	9	Y	41					136
07	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1810	3	21	9	Y	19	88	1			67
08	3348 X	1600	-0-	-1748	-0-	1580	3	20	9	Y	18					85
09	3000 X	1320	-0-	-1680	-0-	1298	3	22	9	Y	20					105
10	2573 X	1405	-0-	-1168	-0-	1401	3	4	9	Y	4					109

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					213
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					213
07	1519 X	1210	-0-	-309	-0-	1210	3			Y	-0-					213
08	1364 X	1222	-0-	-142	-0-	1222	3			Y	-0-					213
09	1320 X	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			Y	-0-					213
*10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					213

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	79	-0-	-1037	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-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
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

05	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			59
06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			59
07	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			59
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			59
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			59
*10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			59

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAIRD OPERATING, LLC 123132
PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540

05	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	3	N	-0-			-0-
06	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	3	N	-0-			-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3	N	-0-			-0-
08	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	3	N	-0-			-0-
09	330 N	161	-0-	-169	-0-	161	3	N	-0-			-0-
10	341 N	149	-0-	-192	-0-	149	3	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12307 X	11641	-0-	-666	-0-	11641	3			N	-0-			-0-
06	10920 X	7074	-0-	-3846	-0-	7074	3			N	-0-			-0-
07	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	3			N	-0-			-0-
08	11656 X	10944	-0-	-712	-0-	10944	3			N	-0-			-0-
09	11280 X	10372	-0-	-908	-0-	10372	3			N	-0-			-0-
10	13206 X	10139	-0-	-3067	-0-	10139	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

05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	33114 X	33114	-0-	-0-	-0-	33114	3			N	-0-			-0-
07	36719 X	36719	-0-	-0-	-0-	36719	3			N	-0-			-0-
08	36277 X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	3			N	-0-			-0-
09	35388 X	35388	-0-	-0-	-0-	35388	3			N	-0-			-0-
*10	36518 X	36518	-0-	-0-	-0-	36475	3	43	9	N	39			39

CAIRD OPERATING, LLC 123132
TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-			-0-
06	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-			-0-
07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-			-0-
08	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-			-0-
09	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-			-0-
*10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

05	2542 X	1148	-0-	-1394	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
06	2460 X	1324	-0-	-1136	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
07	2542 X	1216	-0-	-1326	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
08	2542 X	671	-0-	-1871	-0-	671	3			N	-0-			-0-
09	2460 X	681	-0-	-1779	-0-	681	3			N	-0-			-0-
*10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

05	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-			-0-
06	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
08	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-			-0-
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-			-0-
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			-0-
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3	N	-0-			-0-
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3	N	-0-			-0-
08	713 N	323	-0-	-390	-0-	323	3	N	-0-			-0-
09	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	3	N	-0-			-0-
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-
06	600 N	486	-0-	-114	-0-	486	3	N	-0-			-0-
07	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3	N	-0-			-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			-0-
*10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

05	3100 X	2386	-0-	-714	-0-	2386	3	N	-0-			-0-
06	3000 X	2473	-0-	-527	-0-	2473	3	N	-0-			-0-
07	3100 X	2956	-0-	-144	-0-	2956	3	N	-0-			-0-
08	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3	N	-0-			-0-
09	2940 X	2778	-0-	-162	-0-	2778	3	N	-0-			-0-
*10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3	N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

05	5642 X	4749	-0-	-893	-0-	4749	2	N	-0-			-0-
06	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2	N	-0-			-0-
07	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2	N	-0-			-0-
08	5735 X	5115	-0-	-620	-0-	5115	2	N	-0-			-0-
09	5550 X	5338	-0-	-212	-0-	5338	2	N	-0-			-0-
10	5735 X	5410	-0-	-325	-0-	5410	2	N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

05	31682 X	29546	-0-	-2136	-0-	29546	2	N	-0-			-0-
06	31170 X	30041	-0-	-1129	-0-	30041	2	N	-0-			-0-
07	32209 X	30711	-0-	-1498	-0-	30711	2	N	-0-			-0-
08	31465 X	30498	-0-	-967	-0-	30498	2	N	-0-			-0-
09	30030 X	29321	-0-	-709	-0-	29321	2	N	-0-			-0-
10	31031 X	30324	-0-	-707	-0-	30324	2	N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

05	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2	N	-0-			-0-
06	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	2	N	-0-			-0-
07	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2	N	-0-			-0-
08	15877 X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2	N	-0-			-0-
09	15270 X	14950	-0-	-320	-0-	14950	2	N	-0-			-0-
*10	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10757 X	9184	-0-	-1573	-0-	9184	2		N	-0-			-0-
06	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	2		N	-0-			-0-
07	11346 X	8406	-0-	-2940	-0-	8406	2		N	-0-			-0-
08	10664 X	6963	-0-	-3701	-0-	6963	2		N	-0-			-0-
09	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2		N	-0-			-0-
*10	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

05	8029 X	6265	-0-	-1764	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
06	8670 X	5578	-0-	-3092	-0-	5578	2		N	-0-			-0-
07	8959 X	6739	-0-	-2220	-0-	6739	2		N	-0-			-0-
08	8215 X	7524	-0-	-691	-0-	7524	2		N	-0-			-0-
09	7950 X	7252	-0-	-698	-0-	7252	2		N	-0-			-0-
10	6727 X	5330	-0-	-1397	-0-	5330	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

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-
10	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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	3596 X	3356	-0-	-240	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
06	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3523	-0-	-11	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-			-0-
09	3570 X	3290	-0-	-280	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
10	3689 X	3399	-0-	-290	-0-	3399	2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

05	4805 X	4450	-0-	-355	-0-	4450	2		N	-0-			-0-
06	4650 X	4486	-0-	-164	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
07	4805 X	4614	-0-	-191	-0-	4614	2		N	-0-			-0-
08	4743 X	4615	-0-	-128	-0-	4615	2		N	-0-			-0-
09	4590 X	4485	-0-	-105	-0-	4485	2		N	-0-			-0-
10	4650 X	4619	-0-	-31	-0-	4619	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	81	77	1			13
06	1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	100	102	1			11
07	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	101	103	1			9
08	3488 R	3488	-0-	-0-	-0-	3386	2	102	9	Y	93	94	1			8
09	DLQ G-10	3761	-0-	3761	3761	3673	2	88	9	Y	80	78	1			10
10	DLQ G-10	4878	-0-	4878	8639	4780	2	98	9	Y	89	90	1			9

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

05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	14	13	1			2
06	480 #	252	-0-	-228	-0-	233	2	19	9	N	17	17	1			2
07	546 R	546	-0-	-0-	-0-	527	2	19	9	N	17	17	1			2
08	752 R	752	-0-	-0-	-0-	732	2	20	9	N	18	18	1			2
*09	644 R	644	-0-	-0-	-0-	626	2	18	9	N	16	16	1			2
10	558 #	371	-0-	-187	-0-	351	2	20	9	N	18	18	1			2

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

05	1240 #	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1240 #	1144	-0-	-96	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1240 #	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1200 #	1152	-0-	-48	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
10	1240 #	1162	-0-	-78	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

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-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

05	2542 N	2365	-0-	-177	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
08	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
*10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	270	1	10675	2	Y	53	61	1			16
							58	9									
06	5970	X	5675	-0-	-295	-0-	391	1	5141	2	Y	130	105	1			41
							143	9									
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	190	1	4812	2	Y	85	112	1			14
							94	9									
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	223	1	7596	2	Y	43	44	1			13
							47	9									
09	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	178	1	6936	2	Y	66	55	1			24
							73	9									
10	7006	X	5800	-0-	-1206	-0-	137	1	5608	2	Y	50	59	1			15
							55	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 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
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-
10	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

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

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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-
10	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

05	713 X	458	-0-	-255	-0-	30	1	421	2	N	6					124
						7	9									
06	630 X	457	-0-	-173	-0-	30	1	421	2	N	5					129
						6	9									
07	465 X	431	-0-	-34	-0-	30	1	394	2	N	6					135
						7	9									
08	465 X	339	-0-	-126	-0-	30	1	309	2	N	-0-					135
*09	913 X	913	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	N	150	193	1			92
						165	9									
*10	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	130					222
						143	9									

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

05	3100 N	1343	-0-	-1757	663	1328	2	15	9	Y	14					17
06	1941 N	1278	-0-	-663	-0-	1263	2	15	9	Y	14					31
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	2	13	9	Y	12					43
08	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1268	2	11	9	Y	10	51	1			2
09	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	1142	2	8	9	Y	7					9
10	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1127	2	8	9	Y	7					16

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	40	1	5314	2	Y	28					116
							31	9									
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	40	1	5053	2	Y	29					145
							32	9									
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	40	1	5314	2	Y	24					169
							26	9									
08	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	40	1	5073	2	Y	24	123	1			70
							26	9									
09	5220	X	4627	-0-	-593	-0-	40	1	4568	2	Y	17					87
							19	9									
10	5394	X	4568	-0-	-826	-0-	40	1	4508	2	Y	18					105
							20	9									

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

05	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

CHALKLEY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 088764 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	900	X	632	-0-	-268	-0-	632	2			N	-0-					57
*12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					57
*01	1302	X	633	-0-	-669	-0-	633	2			N	-0-					57
*02	1176	X	755	-0-	-421	-0-	755	2			N	-0-					57
*03	1302	X	733	-0-	-569	-0-	733	2			N	-0-					57
*04	870	X	689	-0-	-181	-0-	689	2			N	-0-					57
*05	899	X	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					57
*06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					57
*07	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					57
*08	868	X	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					57
*09	900	X	775	-0-	-125	-0-	775	2			N	-0-					57
10	1302	X	814	-0-	-488	-0-	814	2			N	-0-					57

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

05	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	434	X	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

05	279	X	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	270	X	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					214
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					214
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					214
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					214
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					214
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					182
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					182
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					182
08	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					182
09	720	N	421	-0-	-299	-0-	421	3			N	-0-					182
10	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	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

05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					174
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					174
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					174
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					174
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					174
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					174

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	128	3	69	9	N	63					179
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	142	3	61	9	N	55					234
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	95	3	34	9	N	31	171	1			94
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	73	3	66	9	N	60					154
09	210	N	97	-0-	-113	-0-	45	3	52	9	N	47					201
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	80	3	66	9	N	60					261

MAYJAC I, LLC 536431
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

05	1791	N	314	-0-	-1477	-0-	313	3	1	9	N	1					154
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	290	3	11	9	N	10					164
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	299	3	6	9	N	5					169
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	258	3	1	9	N	1					170
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	267	3	1	9	N	1					171
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					171

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2361	3	37	9	N	34					202
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2540	3	20	9	N	18	181	1			39
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2521	3	36	9	N	33					72
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2449	3	41	9	N	37					109
09	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	2310	3	34	9	N	31					140
10	2480	N	2200	-0-	-280	-0-	2165	3	35	9	N	32					172

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2189	3	2	9	Y	2					202
06	2190 N	2081	-0-	-109	-0-	2059	3	22	9	Y	20					222
07	2108 N	1842	-0-	-266	-0-	1836	3	6	9	Y	5					227
08	2201 N	1813	-0-	-388	-0-	1798	3	15	9	Y	14					241
09	2070 N	1732	-0-	-338	-0-	1714	3	18	9	Y	16					257
10	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1783	3	15	9	Y	14					271

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

05	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1350	3	3	9	Y	3					194
06	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1225	3	21	9	Y	19					213
07	1178 N	908	-0-	-270	-0-	902	3	6	9	Y	5					218
08	1364 N	1216	-0-	-148	-0-	1201	3	15	9	Y	14					232
09	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	1115	3	19	9	Y	17					249
*10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1147	3	14	9	Y	13					262

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	3	8	9	Y	7					46
06	990 N	797	-0-	-193	-0-	791	3	6	9	Y	5					51
07	1023 N	904	-0-	-119	-0-	896	3	8	9	Y	7					58
08	1023 N	849	-0-	-174	-0-	842	3	7	9	Y	6	44	1			20
09	810 N	781	-0-	-29	-0-	772	3	9	9	Y	8					28
10	899 N	799	-0-	-100	-0-	792	3	7	9	Y	6					34

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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
10	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
EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410 #	2154	-0-	-1256	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	3150 #	1833	-0-	-1317	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
07	3131 #	1963	-0-	-1168	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
08	3131 #	1764	-0-	-1367	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
09	2670 #	1296	-0-	-1374	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
10	1674 #	1130	-0-	-544	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

05	155 #	35	-0-	-120	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	60	-0-	-90	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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-
10	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

05	5305 R	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-	63	1			-0-
06	5603 R	5603	-0-	-0-	-0-	5458	2	145	9	Y	132	38	1			94
07	5410 R	5410	-0-	-0-	-0-	5242	2	168	9	Y	153	83	1			164
08	3766 R	3766	-0-	-0-	-0-	3608	2	158	9	Y	144	179	1			129
09	3630 #	2748	-0-	-882	-0-	2639	2	109	9	Y	99	172	1			56
10	1736 #	978	-0-	-758	-0-	956	2	22	9	Y	20	58	1			18

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BOPCO, L.P. 082967
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALT DRAW (WOLFCAMP) 79898 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 243269 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10545 - 10678

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2014 - P&A 04/08/14

SHELL WESTERN E&P 774719
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

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-
10	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

05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5388	3	10	9	N	9		95
06	6600	X	5682	-0-	-918	-0-	5673	3	9	9	N	8		103
07	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8211	3	6	9	N	5		108
08	6820	X	6473	-0-	-347	-0-	6465	3	8	9	N	7		115
09	5880	X	4935	-0-	-945	-0-	4929	3	6	9	N	5		120
10	8215	X	6166	-0-	-2049	-0-	6160	3	6	9	N	5		125

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9124	3	15	9	N	14		85
06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10834	3	18	9	N	16		101
07	10075	X	7774	-0-	-2301	-0-	7755	3	19	9	N	17		118
08	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10286	3	21	9	N	19		137
09	10860	X	10306	-0-	-554	-0-	10288	3	18	9	N	16		153
10	11222	X	8810	-0-	-2412	-0-	8791	3	19	9	N	17		170

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	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

05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-					107
06	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	1107	2			N	-0-					107
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					107
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					107
*09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SEAHORSE OPERATING LLC 761775
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					173
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					180
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					189
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					200
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					223
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					259

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

05	5239	X	3751	-0-	-1488	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
06	6030	X	4836	-0-	-1194	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	4970	-0-	-1261	-0-	4970	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	5008	-0-	-1223	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4178	-0-	-652	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
*10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	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

05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1775	2	45	9	Y	41	57	1			14
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1230	2	45	9	Y	41	43	1			12
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1789	2	43	9	Y	39	19	1			32
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1541	2	31	9	Y	28	35	1			25
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1458	2	26	9	Y	24	33	1			16
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1476	2	50	9	Y	45	45	1			16

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	1889	-0-	1889	167193	1462	2	427	9	Y	388	336	1			164
06	SWR 10	1501	-0-	1501	168694	1420	2	81	9	Y	74	190	1			48
07	SWR 10	1834	-0-	1834	170528	1459	2	375	9	Y	341	293	1			96
08	SWR 10	1589	-0-	1589	172117	1424	2	165	9	Y	150	142	1			104
09	SWR 10	1473	-0-	1473	173590	1157	2	316	9	Y	287	272	1			119
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173590					Y	NO RPT					119

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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-
10	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

05	248 #	150	-0-	-98	B	-798	100	3	13	4	Y	34	30	1		10
							37	9								
06	210 #	133	-0-	-77	B	-875	96	3	2	4	Y	32	31	1		11
							35	9								
07	155 #	128	-0-	-27	B	-902	89	3	3	4	Y	33	33	1		11
							36	9								
08	155 #	156	-0-	1	B	-901	119	3	37	9	Y	34	33	1		12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-406		CANCELLED UNDERAGE ->		-495								
09	120 #	150	-0-	30	B	-376	111	3	39	9	Y	35	37	1		10
10	124 #	158	-0-	34	B	-342	117	3	41	9	Y	37	37	1		10

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	62 #	45	-0-	-17	B	-91	40	3	5	4	Y	-0-				-0-
06	60 #	29	-0-	-31	B	-122	28	3	1	4	Y	-0-				-0-
07	88 R	210	-0-	122	B	-0-	203	3	7	4	Y	-0-				-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	72 R	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			Y	-0-				-0-
*10	43 R	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	79 R	79	-0-	-0-	B	-0-	70	3	9	4	Y	-0-				-0-
06	86 R	86	-0-	-0-	B	-0-	84	3	2	4	Y	-0-				-0-
07	62 #	56	-0-	-6	B	-6	54	3	2	4	Y	-0-				-0-
08	82 R	88	-0-	6	B	-0-	88	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	76 R	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			Y	-0-				-0-
10	62 #	39	-0-	-23	B	-23	39	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

05	31 #	27	-0-	-4	B	-862	24	3	3	4	Y	-0-				-0-
06	30 #	283	-0-	253	B	-609	276	3	7	4	Y	-0-				-0-
07	31 #	379	-0-	348	B	-261	367	3	12	4	Y	-0-				-0-
08	174 R	435	-0-	261	B	-0-	435	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	365 R	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			Y	-0-				-0-
*10	542 R	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 #	293	-0-	-79	B	-619	259	3	34	4	Y	-0-	1	1		-0-
06	360 #	235	-0-	-125	B	-744	230	3	5	4	Y	-0-				-0-
07	341 #	180	-0-	-161	B	-905	174	3	6	4	Y	-0-				-0-
08	279 #	147	-0-	-132	B	-1037	147	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-826		CANCELLED UNDERAGE ->	-211									
09	210 #	208	-0-	-2	B	-828	199	3	9	9	Y	8	8	1		-0-
10	217 #	285	-0-	68	B	-760	272	3	13	9	Y	12	11	1		1

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

05	651 #	589	-0-	-62	B	-446	589	3			N	-0-				-0-
06	630 #	511	-0-	-119	B	-565	511	3			N	-0-				-0-
07	651 #	690	-0-	39	B	-526	690	3			N	-0-				-0-
08	620 #	678	-0-	58	B	-468	678	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-269		CANCELLED UNDERAGE ->	-199									
09	600 #	646	-0-	46	B	-223	646	3			N	-0-				-0-
10	682 #	555	-0-	-127	B	-350	555	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

05	868 #	522	-0-	-346	B	-1731	522	3			N	-0-				-0-
06	690 #	472	-0-	-218	B	-1949	472	3			N	-0-				-0-
07	713 #	789	-0-	76	B	-1873	789	3			N	-0-				-0-
08	620 #	810	-0-	190	B	-1683	810	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1175		CANCELLED UNDERAGE ->	-508									
09	570 #	800	-0-	230	B	-945	800	3			N	-0-				-0-
10	775 #	573	-0-	-202	B	-1147	573	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

05	806 #	606	-0-	-200	B	-1178	606	3			N	-0-				-0-
06	750 #	549	-0-	-201	B	-1379	549	3			N	-0-				-0-
07	713 #	833	-0-	120	B	-1259	833	3			N	-0-				-0-
08	651 #	861	-0-	210	B	-1049	861	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-744		CANCELLED UNDERAGE ->	-305									
09	630 #	813	-0-	183	B	-561	813	3			N	-0-				-0-
10	837 #	706	-0-	-131	B	-692	706	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

05	837 #	733	-0-	-104	B	-505	733	3			N	-0-				-0-
06	810 #	621	-0-	-189	B	-694	621	3			N	-0-				-0-
07	837 #	844	-0-	7	B	-687	844	3			N	-0-				-0-
08	806 #	831	-0-	25	B	-662	831	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-447		CANCELLED UNDERAGE ->	-215									
09	720 #	799	-0-	79	B	-368	799	3			N	-0-				-0-
10	837 #	691	-0-	-146	B	-514	691	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

05	31 #	27	-0-	-4	B	-62	24	3	3	4	Y	-0-				-0-
06	30 #	29	-0-	-1	B	-63	28	3	1	4	Y	-0-				-0-
07	31 #	24	-0-	-7	B	-70	23	3	1	4	Y	-0-				-0-
08	31 #	24	-0-	-7	B	-77	24	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-31		CANCELLED UNDERAGE ->	-46									
09	30 #	24	-0-	-6	B	-37	24	3			Y	-0-				-0-
10	31 #	27	-0-	-4	B	-41	27	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2154 R	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	3			N	-0-			-0-
06	2691 R	2691	-0-	-0- B	-0-	2691	3			N	-0-			-0-
07	3628 R	3628	-0-	-0- B	-0-	3628	3			N	-0-			-0-
08	3811 R	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3312 R	3312	-0-	-0- B	-0-	3312	3			N	-0-			-0-
*10	2825 R	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

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-
10	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

05	744 #	390	-0-	-354 B	-1591	344	3	46	4	Y	-0-			-0-
06	660 #	393	-0-	-267 B	-1858	384	3	9	4	Y	-0-			-0-
07	527 #	427	-0-	-100 B	-1958	414	3	13	4	Y	-0-			-0-
08	434 #	530	-0-	96 B	-1862	530	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1417 CANCELLED UNDERAGE -> -445														
09	300 #	457	-0-	157 B	-1260	457	3			Y	-0-			-0-
10	310 #	528	-0-	218 B	-1042	528	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-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

05	279 #	109	-0-	-170 B	-406	96	3	13	4	Y	-0-			-0-
06	270 #	93	-0-	-177 B	-583	91	3	2	4	Y	-0-			-0-
07	279 #	101	-0-	-178 B	-761	98	3	3	4	Y	-0-			-0-
08	217 #	105	-0-	-112 B	-873	105	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -873														
09	120 #	105	-0-	-15 B	-888	105	3			Y	-0-			-0-
10	124 #	21	-0-	-103 B	-991	21	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

05	2387 #	2042	-0-	-345 B	-1736	2042	3			N	-0-			-0-
06	2280 #	1547	-0-	-733 B	-2469	1547	3			N	-0-			-0-
07	2325 #	2474	-0-	149 B	-2320	2474	3			N	-0-			-0-
08	2294 #	2559	-0-	265 B	-2055	2559	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1372 CANCELLED UNDERAGE -> -683														
09	2160 #	2451	-0-	291 B	-1081	2451	3			N	-0-			-0-
10	2480 #	1977	-0-	-503 B	-1584	1977	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 #	289	-0-	-83	B	-322	289	3			N	-0-				-0-
06	330 #	257	-0-	-73	B	-395	257	3			N	-0-				-0-
07	341 #	375	-0-	34	B	-361	375	3			N	-0-				-0-
08	310 #	364	-0-	54	B	-307	364	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-277	CANCELLED UNDERAGE ->			-30										
09	300 #	328	-0-	28	B	-249	328	3			N	-0-				-0-
10	372 #	294	-0-	-78	B	-327	294	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

05	589 #	726	-0-	137	B	-121	641	3	85	4	Y	-0-				-0-
06	572 R	693	-0-	121	B	-0-	677	3	16	4	Y	-0-				-0-
07	748 R	748	-0-	-0-	B	-0-	725	3	23	4	Y	-0-				-0-
08	757 R	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	607 R	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			Y	-0-				-0-
*10	704 R	704	-0-	-0-	B	-0-	704	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

05	930 #	757	-0-	-173	B	-1309	757	3			N	-0-				-0-
06	840 #	672	-0-	-168	B	-1477	672	3			N	-0-				-0-
07	837 #	991	-0-	154	B	-1323	991	3			N	-0-				-0-
08	806 #	984	-0-	178	B	-1145	984	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-743	CANCELLED UNDERAGE ->			-402										
09	750 #	936	-0-	186	B	-557	936	3			N	-0-				-0-
10	992 #	800	-0-	-192	B	-749	800	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

05	76 R	76	-0-	-0-	B	-0-	67	3	9	4	Y	-0-				-0-
06	86 R	86	-0-	-0-	B	-0-	84	3	2	4	Y	-0-				-0-
07	89 R	89	-0-	-0-	B	-0-	86	3	3	4	Y	-0-				-0-
08	91 R	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	76 R	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			Y	-0-				-0-
10	62 #	37	-0-	-25	B	-25	37	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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-
10	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

05	31 #	23	-0-	-8	B	-65	20	3	3	4	Y	-0-				-0-
06	30 #	20	-0-	-10	B	-75	20	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	24	-0-	-7	B	-82	23	3	1	4	Y	-0-				-0-
08	31 #	23	-0-	-8	B	-90	23	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-53	CANCELLED UNDERAGE ->			-37										
09	30 #	21	-0-	-9	B	-62	21	3			Y	-0-				-0-
10	31 #	21	-0-	-10	B	-72	21	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 #	36	-0-	-26	B	-94	32	3	4	4	Y	-0-			-0-
06	60 #	34	-0-	-26	B	-120	33	3	1	4	Y	-0-			-0-
07	62 #	51	-0-	-11	B	-131	49	3	2	4	Y	-0-			-0-
08	31 #	42	-0-	11	B	-120	42	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -120															
09	30 #	25	-0-	-5	B	-125	25	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	28	-0-	-3	B	-128	28	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-
10	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

05	310 #	324	-0-	14	B	-123	286	3	38	4	N	-0-			-0-
06	300 #	235	-0-	-65	B	-188	230	3	5	4	N	-0-			-0-
07	341 #	249	-0-	-92	B	-280	241	3	8	4	N	-0-			-0-
08	341 #	174	-0-	-167	B	-447	174	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -391 CANCELLED UNDERAGE -> -56															
09	330 #	155	-0-	-175	B	-566	155	3			N	-0-			-0-
10	310 #	160	-0-	-150	B	-716	160	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

05	868 #	484	-0-	-384	B	-1474	484	3			N	-0-			-0-
06	720 #	436	-0-	-284	B	-1758	436	3			N	-0-			-0-
07	713 #	837	-0-	124	B	-1634	837	3			N	-0-			-0-
08	589 #	820	-0-	231	B	-1403	820	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1249 CANCELLED UNDERAGE -> -154															
09	540 #	772	-0-	232	B	-1017	772	3			N	-0-			-0-
10	837 #	616	-0-	-221	B	-1238	616	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

05	682 #	535	-0-	-147	B	-1132	535	3			N	-0-			-0-
06	600 #	470	-0-	-130	B	-1262	470	3			N	-0-			-0-
07	589 #	756	-0-	167	B	-1095	756	3			N	-0-			-0-
08	589 #	759	-0-	170	B	-925	759	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -588 CANCELLED UNDERAGE -> -337															
09	570 #	730	-0-	160	B	-428	730	3			N	-0-			-0-
10	744 #	519	-0-	-225	B	-653	519	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

05	62 #	39	-0-	-23	B	-94	34	3	5	4	Y	-0-			-0-
06	60 #	35	-0-	-25	B	-119	34	3	1	4	Y	-0-			-0-
07	62 #	20	-0-	-42	B	-161	19	3	1	4	Y	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	B	-169	23	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -164 CANCELLED UNDERAGE -> -5															
09	30 #	20	-0-	-10	B	-174	20	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	B	-182	23	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 #	232	-0-	-16 B	-155	232	3			N	-0-					-0-
06	240 #	190	-0-	-50 B	-205	190	3			N	-0-					-0-
07	248 #	267	-0-	19 B	-186	267	3			N	-0-					-0-
08	248 #	251	-0-	3 B	-183	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-69	CANCELLED UNDERAGE ->	-114										
09	240 #	226	-0-	-14 B	-83	226	3			N	-0-					-0-
10	279 #	192	-0-	-87 B	-170	192	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

05	620 #	605	-0-	-15 B	-296	497	3	66	4	Y	38	38	1			2
						42	9									
06	540 #	526	-0-	-14 B	-310	481	3	11	4	Y	31	31	1			2
						34	9									
07	558 #	588	-0-	30 B	-280	534	3	17	4	Y	34	35	1			1
						37	9									
08	620 #	492	-0-	-128 B	-408	451	3	41	9	Y	37	37	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-408												
09	570 #	252	-0-	-318 B	-726	215	3	37	9	Y	34	34	1			1
10	589 #	252	-0-	-337 B	-1063	208	3	44	9	Y	40	39	1			2

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

05	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	34	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	46 R	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*10	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

05	651 #	22	-0-	-629 B	-1048	22	3			N	-0-					-0-
06	660 #	26	-0-	-634 B	-1682	26	3			N	-0-					-0-
07	682 #	61	-0-	-621 B	-2303	61	3			N	-0-					-0-
08	682 #	16	-0-	-666 B	-2969	16	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2625	CANCELLED UNDERAGE ->	-344										
09	540 #	24	-0-	-516 B	-3141	24	3			N	-0-					-0-
10	62 #	10	-0-	-52 B	-3193	10	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

05	93 #	38	-0-	-55 B	-171	34	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	90 #	43	-0-	-47 B	-218	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	93 #	44	-0-	-49 B	-267	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	46	-0-	15 B	-252	46	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-252												
09	30 #	64	-0-	34 B	-218	64	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	67	-0-	36 B	-182	67	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

05	341 #	228	-0-	-113 B	-227	228	3			N	-0-					-0-
06	300 #	205	-0-	-95 B	-322	205	3			N	-0-					-0-
07	620 #	350	-0-	-270 B	-592	350	3			N	-0-					-0-
08	620 #	350	-0-	-270 B	-862	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-860	CANCELLED UNDERAGE ->	-2										
09	600 #	338	-0-	-262 B	-1122	338	3			N	-0-					-0-
10	341 #	236	-0-	-105 B	-1227	236	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 #	31	-0-	-0-	B	-20	27	3	4	4	Y	-0-			-0-
06	30 #	32	-0-	2	B	-18	31	3	1	4	Y	-0-			-0-
07	31 #	34	-0-	3	B	-15	33	3	1	4	Y	-0-			-0-
08	31 #	32	-0-	1	B	-14	32	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3	CANCELLED UNDERAGE ->		-11								
09	30 #	27	-0-	-3	B	-6	27	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	B	-7	30	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

05	310 #	324	-0-	14	B	-86	286	3	38	4	Y	-0-			-0-
06	300 #	176	-0-	-124	B	-210	172	3	4	4	Y	-0-			-0-
07	310 #	189	-0-	-121	B	-331	183	3	6	4	Y	-0-			-0-
08	310 #	198	-0-	-112	B	-443	198	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-384	CANCELLED UNDERAGE ->		-59								
09	300 #	143	-0-	-157	B	-541	143	3			Y	-0-			-0-
10	310 #	158	-0-	-152	B	-693	158	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

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-
10	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

05	744 #	699	-0-	-45	B	-1702	617	3	82	4	N	-0-			-0-
06	570 #	756	-0-	186	B	-1516	739	3	17	4	N	-0-			-0-
07	589 #	855	-0-	266	B	-1250	828	3	27	4	N	-0-			-0-
08	713 #	854	-0-	141	B	-1109	854	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-451	CANCELLED UNDERAGE ->		-658								
09	750 #	624	-0-	-126	B	-577	624	3			N	-0-			-0-
10	868 #	704	-0-	-164	B	-741	704	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

05	310 #	269	-0-	-41	B	-41	269	3			N	-0-			-0-
06	300 #	203	-0-	-97	B	-138	203	3			N	-0-			-0-
07	341 #	306	-0-	-35	B	-173	306	3			N	-0-			-0-
08	341 #	344	-0-	3	B	-170	344	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-170											
09	330 #	317	-0-	-13	B	-183	317	3			N	-0-			-0-
10	310 #	292	-0-	-18	B	-201	292	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

05	62 #	38	-0-	-24	B	-1016	34	3	4	4	Y	-0-			-0-
06	60 #	43	-0-	-17	B	-1033	42	3	1	4	Y	-0-			-0-
07	62 #	44	-0-	-18	B	-1051	43	3	1	4	Y	-0-			-0-
08	62 #	46	-0-	-16	B	-1067	46	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-100	CANCELLED UNDERAGE ->		-967								
09	30 #	38	-0-	8	B	-92	38	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	34	-0-	3	B	-89	34	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 #	59	-0-	-34 B	-166	52 3	7 4	Y	-0-			-0-
06	90 #	86	-0-	-4 B	-170	84 3	2 4	Y	-0-			-0-
07	31 #	47	-0-	16 B	-154	46 3	1 4	Y	-0-			-0-
08	62 #	87	-0-	25 B	-129	87 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -129												
09	60 #	76	-0-	16 B	-113	76 3		Y	-0-			-0-
10	62 #	67	-0-	5 B	-108	67 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

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-
10	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

05	358 R	358	-0-	-0- B	-0-	316 3	42 4	Y	-0-			-0-
06	275 R	275	-0-	-0- B	-0-	269 3	6 4	Y	-0-			-0-
07	242 R	242	-0-	-0- B	-0-	234 3	8 4	Y	-0-			-0-
08	174 R	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 #	168	-0-	-192 B	-192	168 3		Y	-0-			-0-
10	372 #	178	-0-	-194 B	-386	178 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

05	93 #	38	-0-	-55 B	-275	34 3	4 4	Y	-0-			-0-
06	90 #	43	-0-	-47 B	-322	42 3	1 4	Y	-0-			-0-
07	31 #	78	-0-	47 B	-275	76 3	2 4	Y	-0-			-0-
08	31 #	54	-0-	23 B	-252	54 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -214 CANCELLED UNDERAGE -> -38												
09	30 #	38	-0-	8 B	-206	38 3		Y	-0-			-0-
10	31 #	34	-0-	3 B	-203	34 3		Y	-0-			-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

05	279 #	339	-0-	60 B	-141	299 3	40 4	N	-0-			-0-
06	210 #	268	-0-	58 B	-83	262 3	6 4	N	-0-			-0-
07	248 #	314	-0-	66 B	-17	304 3	10 4	N	-0-			-0-
08	341 #	336	-0-	-5 B	-22	336 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -22												
09	330 #	317	-0-	-13 B	-35	317 3		N	-0-			-0-
10	341 #	352	-0-	11 B	-24	352 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

05	217 #	192	-0-	-25 B	-147	170 3	22 4	Y	-0-			-0-
06	180 #	124	-0-	-56 B	-203	121 3	3 4	Y	-0-			-0-
07	217 #	169	-0-	-48 B	-251	164 3	5 4	Y	-0-			-0-
08	217 #	188	-0-	-29 B	-280	188 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -212 CANCELLED UNDERAGE -> -68												
09	180 #	175	-0-	-5 B	-217	175 3		Y	-0-			-0-
10	186 #	160	-0-	-26 B	-243	160 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
05	31 #	23	-0-	-8	B	-65	20	3	3	4	Y	-0-				-0-
06	30 #	20	-0-	-10	B	-75	20	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	24	-0-	-7	B	-82	23	3	1	4	Y	-0-				-0-
08	31 #	23	-0-	-8	B	-90	23	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-53	CANCELLED UNDERAGE ->		-37									
09	30 #	21	-0-	-9	B	-62	21	3			Y	-0-				-0-
10	31 #	21	-0-	-10	B	-72	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

05	31 #	36	-0-	5	B	-169	32	3	4	4	Y	-0-				-0-
06	30 #	53	-0-	23	B	-146	52	3	1	4	Y	-0-				-0-
07	31 #	55	-0-	24	B	-122	53	3	2	4	Y	-0-				-0-
08	31 #	38	-0-	7	B	-115	38	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32	CANCELLED UNDERAGE ->		-83									
09	30 #	25	-0-	-5	B	-37	25	3			Y	-0-				-0-
10	31 #	28	-0-	-3	B	-40	28	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

05	400 R	400	-0-	-0-	B	-0-	316	3	42	4	Y	38	38	1		2
							42	9								
06	306 R	306	-0-	-0-	B	-0-	259	3	6	4	Y	37	37	1		2
							41	9								
07	310 #	170	-0-	-140	B	-140	146	3	5	4	Y	17	18	1		1
							19	9								
08	310 #	-0-	-0-	-310	B	-450					Y	-0-	1	1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-450												
09	330 #	-0-	-0-	-330	B	-780					Y	-0-				-0-
10	341 #	79	-0-	-262	B	-1042	70	3	9	9	Y	8	8	1		-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

05	434 #	266	-0-	-168	B	-709	235	3	31	4	Y	-0-				-0-
06	420 #	266	-0-	-154	B	-863	260	3	6	4	Y	-0-				-0-
07	372 #	356	-0-	-16	B	-879	345	3	11	4	Y	-0-				-0-
08	279 #	377	-0-	98	B	-781	377	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-734	CANCELLED UNDERAGE ->		-47									
09	270 #	353	-0-	83	B	-651	353	3			Y	-0-				-0-
10	341 #	319	-0-	-22	B	-673	319	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

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-
10	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

05	868 #	343	-0-	-525	B	-1819	303	3	40	4	Y	-0-				-0-
06	900 #	299	-0-	-601	B	-2420	292	3	7	4	Y	-0-				-0-
07	930 #	683	-0-	-247	B	-2667	662	3	21	4	Y	-0-				-0-
08	930 #	803	-0-	-127	B	-2794	803	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2179	CANCELLED UNDERAGE ->		-615									
09	330 #	820	-0-	490	B	-1689	820	3			Y	-0-				-0-
10	341 #	823	-0-	482	B	-1207	823	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
05	558 #	721	-0-	163 B	-73	637	3	84	4	Y	-0-					-0-
06	541 R	614	-0-	73 B	-0-	600	3	14	4	Y	-0-					-0-
07	589 #	300	-0-	-289 B	-289	291	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	713 #	344	-0-	-369 B	-658	344	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -658																
09	690 #	457	-0-	-233 B	-891	457	3			Y	-0-					-0-
10	713 #	341	-0-	-372 B	-1263	341	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

05	31 #	36	-0-	5 B	-413	32	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	27	-0-	-3 B	-416	26	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	13	-0-	-18 B	-434	13	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	49	-0-	18 B	-416	29	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -84 CANCELLED UNDERAGE -> -332																
09	30 #	45	-0-	15 B	-69	25	3	20	9	Y	18	17	1			1
10	31 #	49	-0-	18 B	-51	28	3	21	9	Y	19	19	1			1

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

05	1178 #	273	-0-	-905 B	-2344	241	3	32	4	Y	-0-					-0-
06	1050 #	334	-0-	-716 B	-3060	326	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	899 #	540	-0-	-359 B	-3419	523	3	17	4	Y	-0-					-0-
08	744 #	762	-0-	18 B	-3401	762	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3389 CANCELLED UNDERAGE -> -12																
09	300 #	556	-0-	256 B	-3133	556	3			Y	-0-					-0-
10	310 #	936	-0-	626 B	-2507	927	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

05	111 R	134	-0-	23 B	-0-	118	3	16	4	Y	-0-					-0-
06	172 R	172	-0-	-0- B	-0-	168	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	93 #	44	-0-	-49 B	-49	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	93 #	46	-0-	-47 B	-96	46	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -96																
09	120 #	38	-0-	-82 B	-178	38	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	34	-0-	-90 B	-268	34	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

05	775 #	540	-0-	-235 B	-930	440	3	58	4	Y	38	38	1			2
						42	9									
06	750 #	925	-0-	175 B	-755	864	3	20	4	Y	37	37	1			2
						41	9									
07	713 #	689	-0-	-24 B	-779	630	3	20	4	Y	35	36	1			1
						39	9									
08	713 #	538	-0-	-175 B	-954	520	3	18	9	Y	16	17	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -776 CANCELLED UNDERAGE -> -178																
09	540 #	624	-0-	84 B	-692	599	3	25	9	Y	23	22	1			1
10	558 #	865	-0-	307 B	-385	822	3	43	9	Y	39	38	1			2

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

05	155 #	27	-0-	-128 B	-300	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	150 #	33	-0-	-117 B	-417	32	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	155 #	32	-0-	-123 B	-540	31	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	486 R	1026	-0-	540 B	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	673 R	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
*10	309 R	309	-0-	-0- B	-0-	309	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
05	93 #	36	-0-	-57 B	-223	32	3	4	4	N	-0-			-0-
06	60 #	34	-0-	-26 B	-249	33	3	1	4	N	-0-			-0-
07	62 #	51	-0-	-11 B	-260	49	3	2	4	N	-0-			-0-
08	31 #	59	-0-	28 B	-232	59	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-208	CANCELLED UNDERAGE ->		-24							
09	30 #	44	-0-	14 B	-194	44	3			N	-0-			-0-
10	62 #	28	-0-	-34 B	-228	28	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

05	217 #	126	-0-	-91 B	-373	111	3	15	4	Y	-0-			-0-
06	180 #	126	-0-	-54 B	-427	123	3	3	4	Y	-0-			-0-
07	155 #	177	-0-	22 B	-405	171	3	6	4	Y	-0-			-0-
08	124 #	48	-0-	-76 B	-481	48	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-382	CANCELLED UNDERAGE ->		-99							
09	120 #	126	-0-	6 B	-376	126	3			Y	-0-			-0-
10	124 #	33	-0-	-91 B	-467	33	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

05	186 #	95	-0-	-91 B	-323	84	3	11	4	Y	-0-			-0-
06	120 #	147	-0-	27 B	-296	144	3	3	4	Y	-0-			-0-
07	124 #	103	-0-	-21 B	-317	100	3	3	4	Y	-0-			-0-
08	93 #	81	-0-	-12 B	-329	81	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-303	CANCELLED UNDERAGE ->		-26							
09	90 #	71	-0-	-19 B	-322	71	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	48	-0-	-45 B	-367	48	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

05	558 #	371	-0-	-187 B	-1081	328	3	43	4	Y	-0-			-0-
06	540 #	348	-0-	-192 B	-1273	340	3	8	4	Y	-0-			-0-
07	558 #	485	-0-	-73 B	-1346	470	3	15	4	Y	-0-			-0-
08	434 #	497	-0-	63 B	-1283	497	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-794	CANCELLED UNDERAGE ->		-489							
09	360 #	503	-0-	143 B	-651	503	3			Y	-0-			-0-
10	496 #	541	-0-	45 B	-606	541	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

05	2077 #	1711	-0-	-366 B	-3494	1511	3	200	4	Y	-0-			-0-
06	2010 #	1553	-0-	-457 B	-3951	1517	3	36	4	Y	-0-			-0-
07	1581 #	1603	-0-	22 B	-3929	1553	3	50	4	Y	-0-			-0-
08	1705 #	1752	-0-	47 B	-3882	1752	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3484	CANCELLED UNDERAGE ->		-398							
09	1440 #	1405	-0-	-35 B	-3519	1405	3			Y	-0-			-0-
10	1488 #	1628	-0-	140 B	-3379	1628	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

05	1364 #	1724	-0-	360 B	-1930	1523	3	201	4	Y	-0-			-0-
06	1200 #	1708	-0-	508 B	-1422	1669	3	39	4	Y	-0-			-0-
07	1271 #	1852	-0-	581 B	-841	1794	3	58	4	Y	-0-			-0-
08	1736 #	1937	-0-	201 B	-640	1937	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-298	CANCELLED UNDERAGE ->		-342							
09	1410 #	1402	-0-	-8 B	-306	1402	3			Y	-0-			-0-
10	1457 #	1193	-0-	-264 B	-570	1193	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
05	1023 #	651	-0-	-372 B	-1852	651 3		N	-0-			-0-
06	810 #	573	-0-	-237 B	-2089	573 3		N	-0-			-0-
07	837 #	1023	-0-	186 B	-1903	1023 3		N	-0-			-0-
08	775 #	939	-0-	164 B	-1739	939 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1204	CANCELLED UNDERAGE ->	-535						
09	720 #	930	-0-	210 B	-994	930 3		N	-0-			-0-
10	1023 #	676	-0-	-347 B	-1341	676 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

05	31 #	27	-0-	-4 B	-1642	24 3	3 4	Y	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1 B	-1643	28 3	1 4	Y	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-1650	23 3	1 4	Y	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-1657	24 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-31	CANCELLED UNDERAGE ->	-1626						
09	30 #	24	-0-	-6 B	-37	24 3		Y	-0-			-0-
10	31 #	27	-0-	-4 B	-41	27 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

05	93 #	70	-0-	-23 B	-110	62 3	8 4	N	-0-			-0-
06	90 #	68	-0-	-22 B	-132	66 3	2 4	N	-0-			-0-
07	93 #	44	-0-	-49 B	-181	43 3	1 4	N	-0-			-0-
08	62 #	73	-0-	11 B	-170	73 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-170								
09	60 #	55	-0-	-5 B	-175	55 3		N	-0-			-0-
10	62 #	34	-0-	-28 B	-203	34 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

05	248 #	214	-0-	-34 B	-486	189 3	25 4	Y	-0-			-0-
06	180 #	241	-0-	61 B	-425	235 3	6 4	Y	-0-			-0-
07	186 #	305	-0-	119 B	-306	295 3	10 4	Y	-0-			-0-
08	217 #	271	-0-	54 B	-252	271 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-252								
09	240 #	227	-0-	-13 B	-265	227 3		Y	-0-			-0-
10	310 #	335	-0-	25 B	-240	335 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

05	837 #	702	-0-	-135 B	-968	702 3		N	-0-			-0-
06	780 #	577	-0-	-203 B	-1171	577 3		N	-0-			-0-
07	806 #	882	-0-	76 B	-1095	882 3		N	-0-			-0-
08	775 #	867	-0-	92 B	-1003	867 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-543	CANCELLED UNDERAGE ->	-460						
09	720 #	829	-0-	109 B	-434	829 3		N	-0-			-0-
10	868 #	830	-0-	-38 B	-472	830 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

05	31 #	23	-0-	-8 B	-65	20 3	3 4	N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10 B	-75	20 3		N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-82	23 3	1 4	N	-0-			-0-
08	31 #	73	-0-	42 B	-40	73 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-40								
09	522 R	562	-0-	40 B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
*10	796 R	796	-0-	-0- B	-0-	796 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
05	527 #	323	-0-	-204	B	-1173	285	3	38	4	Y	-0-				-0-
06	600 #	382	-0-	-218	B	-1391	373	3	9	4	Y	-0-				-0-
07	620 #	654	-0-	34	B	-1357	634	3	20	4	Y	-0-				-0-
08	620 #	1028	-0-	408	B	-949	1028	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-435	CANCELLED UNDERAGE ->		-514									
09	360 #	485	-0-	125	B	-310	485	3			Y	-0-				-0-
10	372 #	359	-0-	-13	B	-323	359	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

05	1178 #	825	-0-	-353	B	-1963	825	3			N	-0-				-0-
06	990 #	653	-0-	-337	B	-2300	653	3			N	-0-				-0-
07	1023 #	987	-0-	-36	B	-2336	987	3			N	-0-				-0-
08	992 #	931	-0-	-61	B	-2397	931	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1345	CANCELLED UNDERAGE ->		-1052									
09	900 #	878	-0-	-22	B	-1367	878	3			N	-0-				-0-
10	992 #	702	-0-	-290	B	-1657	702	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 153628 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2719 - 2938

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-
10	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

05	558 #	392	-0-	-166	B	-1454	392	3			N	-0-				-0-
06	450 #	334	-0-	-116	B	-1570	334	3			N	-0-				-0-
07	465 #	611	-0-	146	B	-1424	611	3			N	-0-				-0-
08	434 #	632	-0-	198	B	-1226	632	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-694	CANCELLED UNDERAGE ->		-532									
09	420 #	611	-0-	191	B	-503	611	3			N	-0-				-0-
10	620 #	416	-0-	-204	B	-707	416	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

05	279 #	222	-0-	-57	B	-729	159	3	21	4	Y	38	38	1		2
							42	9								
06	240 #	272	-0-	32	B	-697	226	3	5	4	Y	37	37	1		2
							41	9								
07	217 #	316	-0-	99	B	-598	268	3	9	4	Y	35	36	1		1
							39	9								
08	217 #	362	-0-	145	B	-453	321	3	41	9	Y	37	37	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-225	CANCELLED UNDERAGE ->		-228									
09	180 #	310	-0-	130	B	-95	273	3	37	9	Y	34	34	1		1
*10	259 R	354	-0-	95	B	-0-	310	3	44	9	Y	40	39	1		2

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

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-
10	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
05	310 #	270	-0-	-40 B	-243	270 3		N	-0-			-0-
06	300 #	240	-0-	-60 B	-303	240 3		N	-0-			-0-
07	310 #	343	-0-	33 B	-270	343 3		N	-0-			-0-
08	310 #	322	-0-	12 B	-258	322 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-124	CANCELLED UNDERAGE ->	-134						
09	270 #	298	-0-	28 B	-96	298 3		N	-0-			-0-
10	341 #	259	-0-	-82 B	-178	259 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

05	465 #	378	-0-	-87 B	-764	334 3	44 4	Y	-0-			-0-
06	450 #	320	-0-	-130 B	-894	313 3	7 4	Y	-0-			-0-
07	465 #	459	-0-	-6 B	-900	445 3	14 4	Y	-0-			-0-
08	434 #	139	-0-	-295 B	-1195	139 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-560	CANCELLED UNDERAGE ->	-635						
09	360 #	207	-0-	-153 B	-713	207 3		Y	-0-			-0-
10	372 #	247	-0-	-125 B	-838	247 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

05	1271 #	1066	-0-	-205 B	-1257	1066 3		N	-0-			-0-
06	1200 #	905	-0-	-295 B	-1552	905 3		N	-0-			-0-
07	1240 #	1332	-0-	92 B	-1460	1332 3		N	-0-			-0-
08	1209 #	1335	-0-	126 B	-1334	1335 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-788	CANCELLED UNDERAGE ->	-546						
09	1140 #	1278	-0-	138 B	-650	1278 3		N	-0-			-0-
10	1333 #	1111	-0-	-222 B	-872	1111 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

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-
10	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

05	713 #	837	-0-	124 B	-244	739 3	98 4	Y	-0-			-0-
06	843 R	1087	-0-	244 B	-0-	1062 3	25 4	Y	-0-			-0-
07	1140 R	1140	-0-	-0- B	-0-	1104 3	36 4	Y	-0-			-0-
08	1318 R	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1015 R	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3		Y	-0-			-0-
*10	1147 R	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

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-
10	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
05	403 #	283	-0-	-120 B	-533	283	3		N	-0-			-0-
06	390 #	236	-0-	-154 B	-687	236	3		N	-0-			-0-
07	403 #	370	-0-	-33 B	-720	370	3		N	-0-			-0-
08	372 #	374	-0-	2 B	-718	374	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-307	CANCELLED UNDERAGE ->		-411						
09	330 #	329	-0-	-1 B	-308	329	3		N	-0-			-0-
10	372 #	280	-0-	-92 B	-400	280	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
05	1147 #	868	-0-	-279 B	-1267	868	3		N	-0-			-0-
06	1050 #	715	-0-	-335 B	-1602	715	3		N	-0-			-0-
07	1054 #	1114	-0-	60 B	-1542	1114	3		N	-0-			-0-
08	1023 #	1119	-0-	96 B	-1446	1119	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-964	CANCELLED UNDERAGE ->		-482						
09	960 #	1062	-0-	102 B	-862	1062	3		N	-0-			-0-
10	1116 #	919	-0-	-197 B	-1059	919	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
05	1054 #	812	-0-	-242 B	-1338	812	3		N	-0-			-0-
06	960 #	665	-0-	-295 B	-1633	665	3		N	-0-			-0-
07	961 #	1056	-0-	95 B	-1538	1056	3		N	-0-			-0-
08	899 #	1068	-0-	169 B	-1369	1068	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-919	CANCELLED UNDERAGE ->		-450						
09	870 #	1027	-0-	157 B	-762	1027	3		N	-0-			-0-
10	1054 #	841	-0-	-213 B	-975	841	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
05	279 #	267	-0-	-12 B	-465	267	3		N	-0-			-0-
06	300 #	210	-0-	-90 B	-555	210	3		N	-0-			-0-
07	310 #	341	-0-	31 B	-524	341	3		N	-0-			-0-
08	310 #	339	-0-	29 B	-495	339	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-173	CANCELLED UNDERAGE ->		-322						
09	300 #	316	-0-	16 B	-157	316	3		N	-0-			-0-
10	341 #	249	-0-	-92 B	-249	249	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
05	434 #	441	-0-	7 B	-157	441	3		Y	-0-			24
06	390 #	388	-0-	-2 B	-159	388	3		Y	-0-			24
07	403 #	388	-0-	-15 B	-174	388	3		Y	-0-			24
08	434 #	401	-0-	-33 B	-207	401	3		Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-90	CANCELLED UNDERAGE ->		-117						
09	420 #	391	-0-	-29 B	-119	391	3		Y	-0-			24
10	434 #	406	-0-	-28 B	-147	406	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
05	682 #	713	-0-	31 B	-140	713	3		Y	-0-			54
06	660 #	640	-0-	-20 B	-160	640	3		Y	-0-			54
07	682 #	644	-0-	-38 B	-198	644	3		Y	-0-			54
08	713 #	650	-0-	-63 B	-261	650	3		Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-137	CANCELLED UNDERAGE ->		-124						
09	690 #	632	-0-	-58 B	-195	632	3		Y	-0-			54
10	713 #	656	-0-	-57 B	-252	656	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
05	3007	#	-0-	-0-	-3007 B	-11208					N	40	38	1			6
06	2910	#	423	-0-	-2487 B	-13695	373	2	50	9	N	45	46	1			5
07	806	#	3102	-0-	2296 B	-11399	3066	2	36	9	N	33	35	1			3
08	0	#	3545	-0-	3545 B	-7854	3486	2	59	9	N	54	52	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7854																	
09	0	#	2993	-0-	2993 B	-4861	2940	2	53	9	N	48	47	1			6
10	3007	#	2722	-0-	-285 B	-5146	2663	2	59	9	N	54	54	1			6

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

05	837	#	-0-	-0-	-837 B	-2138					Y	-0-					-0-
06	420	#	161	-0-	-259 B	-2397	161	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	95	-0-	-215 B	-2612	95	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310 B	-2922					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2922																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-2922					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		223	-0-	223 B	-2699	223	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

05	1364	#	-0-	-0-	-1364 B	-2325					N	-0-					-0-
06	1320	#	65	-0-	-1255 B	-3580	65	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	759	-0-	-388 B	-3968	759	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	904	-0-	-243 B	-4211	904	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4211																	
*09	360	#	1176	-0-	816 B	-3395	1176	2			N	-0-					-0-
10	744	#	965	-0-	221 B	-3174	965	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

05	1	#	-0-	-0-	-1 B	-332					N	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1 B	-333					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-333					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-333					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3 CANCELLED UNDERAGE -> -330																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

05	434	#	-0-	-0-	-434 B	-502					N	-0-					-0-
06	960	#	108	-0-	-852 B	-1354	108	2			N	-0-					-0-
07	992	#	629	-0-	-363 B	-1717	629	2			N	-0-					-0-
08	992	#	1200	-0-	208 B	-1509	1200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1509																	
*09	360	#	1042	-0-	682 B	-827	1042	2			N	-0-					-0-
10	620	#	939	-0-	319 B	-508	939	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

05	341	#	-0-	-0-	-341 B	-511					N	-0-					-0-
06	420	#	50	-0-	-370 B	-881	50	2			N	-0-					-0-
07	434	#	253	-0-	-181 B	-1062	253	2			N	-0-					-0-
08	434	#	513	-0-	79 B	-983	513	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -983																	
*09	150	#	503	-0-	353 B	-630	503	2			N	-0-					-0-
10	248	#	480	-0-	232 B	-398	480	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
05	589	#	-0-	-0-	-589 B	-1160					N	23	23	1			-0-
06	570	#	-0-	-0-	-570 B	-1730					N	-0-					-0-
07	589	#	1135	-0-	546 B	-1184	1112	2	23	9	N	21	21	1			-0-
08	496	#	693	-0-	197 B	-987	669	2	24	9	N	22	22	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -987																	
*09	120	#	527	-0-	407 B	-580	502	2	25	9	N	23	23	1			-0-
10	589	#	461	-0-	-128 B	-708	458	2	3	9	N	3	3	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

05	1302	#	891	-0-	-411 B	-1191	891	2			Y	-0-					-0-
06	1260	#	1245	-0-	-15 B	-1206	1245	2			Y	-0-					-0-
07	1271	#	1508	-0-	237 B	-969	1508	2			Y	-0-					-0-
08	1209	#	1293	-0-	84 B	-885	1293	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -885																	
09	DLQ G-10		1092	-0-	1092 B	207	1092	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1114	-0-	1114 B	1321	1114	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

05	786	R	78	-0-	-708 B	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	#	609	-0-	-290 B	-290	609	2			Y	-0-					-0-
08	899	#	1035	-0-	136 B	-154	1035	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -154																	
*09	856	R	1010	-0-	154 B	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
*10	950	R	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2282					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2282					N	-0-					-0-
07	1	#	1029	-0-	1028 B	-1254	1029	2			N	-0-					-0-
08	1	#	992	-0-	991 B	-263	992	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -155 CANCELLED UNDERAGE -> -108																	
*09	724	R	879	-0-	155 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	1023	#	918	-0-	-105 B	-105	918	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	124	#	297	-0-	173 B	-625	175	2	92	4	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	120	#	524	-0-	404 B	-221	477	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
07	401	R	622	-0-	221 B	-0-	491	2	45	4	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
08	652	R	652	-0-	-0- B	-0-	596	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		637	-0-	637 B	637	637	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		667	-0-	667 B	1304	667	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

05	899	#	801	-0-	-98 B	-885	795	2	6	9	N	5	5	1			1
06	870	#	983	-0-	113 B	-772	970	2	13	9	N	12	10	1			3
07	868	#	957	-0-	89 B	-683	937	2	20	9	N	18	18	1			3
08	868	#	906	-0-	38 B	-645	889	2	17	9	N	15	16	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -523 CANCELLED UNDERAGE -> -122																	
*09	780	#	242	-0-	-538 B	-1061	225	2	17	9	N	15	15	1			2
10	1023	#	1127	-0-	104 B	-957	1113	2	14	9	N	13	13	1			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682 #	139	-0-	-543 B	-1896	139	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	100	-0-	-290 B	-2186	100	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	506	-0-	196 B	-1990	506	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	336	-0-	212 B	-1778	336	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1778												
09	DLQ G-10	283	-0-	283 B	-1495	283	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	267	-0-	267 B	-1228	267	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

05	682 #	-0-	-0-	-682 B	-3415					N	14	13	1			2
06	540 #	651	-0-	111 B	-3304	632	2	19	9	N	17	17	1			2
07	248 #	613	-0-	365 B	-2939	594	2	19	9	N	17	17	1			2
08	0 #	883	-0-	883 B	-2056	863	2	20	9	N	18	18	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2056												
09	0 #	608	-0-	608 B	-1448	590	2	18	9	N	16	16	1			2
10	682 #	578	-0-	-104 B	-1552	558	2	20	9	N	18	18	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

05	3038 #	703	-0-	-2335 B	-9412	703	2			Y	-0-					-0-
06	1560 #	441	-0-	-1119 B	-10531	441	2			Y	-0-					-0-
07	1085 #	2605	-0-	1520 B	-9011	2605	2			Y	-0-					-0-
08	713 #	1643	-0-	930 B	-8081	1643	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8081												
09	DLQ G-10	1389	-0-	1389 B	-6692	1389	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1362	-0-	1362 B	-5330	1362	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

05	713 #	651	-0-	-62 B	-328	638	2	13	9	Y	12	10	1			3
06	690 #	728	-0-	38 B	-290	714	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	713 #	848	-0-	135 B	-155	827	2	21	9	Y	19	19	1			3
08	713 #	779	-0-	66 B	-89	762	2	17	9	Y	15	16	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-89												
09	DLQ G-10	753	-0-	753 B	664	735	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	664					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

05	1054 #	21	-0-	-1033 B	-2042	21	2			Y	-0-					-0-
06	900 #	247	-0-	-653 B	-2695	247	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	1467	-0-	1219 B	-1476	1467	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	1469	-0-	1438 B	-38	1469	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38												
09	DLQ G-10	1191	-0-	1191 B	1153	1191	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1128	-0-	1128 B	2281	1102	2	26	9	Y	24	24	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

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	21	-0-	21 B	21	21	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	636	-0-	636 B	657	636	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				657												
*09	1799 R	1142	-0-	-657 B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	970	-0-	970 B	970	970	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	#	10	-0-	-1044 B	-4806	10	2			N	-0-					-0-
06	870	#	259	-0-	-611 B	-5417	259	2			N	-0-					-0-
07	310	#	1289	-0-	979 B	-4438	1289	2			N	-0-					-0-
08	310	#	1309	-0-	999 B	-3439	1309	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3311	CANCELLED UNDERAGE ->	-128										
*09	120	#	1239	-0-	1119 B	-2192	1239	2			N	-0-					-0-
10	1302	#	1301	-0-	-1 B	-2193	1301	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1798	#	-0-	-0-	-1798 B	-2562					N	-0-					-0-
06	2310	#	47	-0-	-2263 B	-4825	47	2			N	-0-					-0-
07	2387	#	901	-0-	-1486 B	-6311	901	2			N	-0-					-0-
08	2387	#	3332	-0-	945 B	-5366	3332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-5366												
*09	990	#	2790	-0-	1800 B	-3566	2790	2			N	-0-					-0-
10	899	#	2251	-0-	1352 B	-2214	2251	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975

05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-120					Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-28										
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2764 - 3036

05	0	A	766	-0-	766 B	1159	331	2	195	4	N	218	218	1			-0-
							240	9									
06	0	A	755	-0-	755 B	1914	424	2	331	9	N	301	301	1			-0-
07	0	A	704	-0-	704 B	2618	374	2	330	9	N	300	300	1			-0-
08	0		741	-0-	741 B	3359	423	2	318	9	N	289	289	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					3359												
09	0		778	-0-	778 B	4137	495	2	283	9	N	257	257	1			-0-
10	0		849	-0-	849 B	4986	559	2	290	9	N	264	264	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 10/14/2013

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

05	620	#	-0-	-0-	-620 B	-1840					N	-0-					-0-
06	510	#	-0-	-0-	-510 B	-2350					N	-0-					-0-
07	0	#	188	-0-	188 B	-2162	188	2			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2162					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2162												
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2162					N	-0-					-0-
10	186	#	814	-0-	628 B	-1534	814	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -300																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

05	3410	#	2705	-0-	-705 B	-3804	2705	2			Y	-0-					-0-
06	3270	#	3199	-0-	-71 B	-3875	3199	2			Y	-0-					-0-
07	3286	#	3659	-0-	373 B	-3502	3659	2			Y	-0-					-0-
08	3224	#	3320	-0-	96 B	-3406	3320	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2732 CANCELLED UNDERAGE -> -674																	
09	DLQ	G-10	3009	-0-	3009 B	277	3009	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2959	-0-	2959 B	3236	2959	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

05	713	#	-0-	-0-	-713 B	-1403					Y	-0-					-0-
06	690	#	466	-0-	-224 B	-1627	466	2			Y	-0-					-0-
07	558	#	701	-0-	143 B	-1484	701	2			Y	-0-					-0-
08	0	#	886	-0-	886 B	-598	886	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -598																	
09	DLQ	G-10	184	-0-	184 B	-414	184	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	225	-0-	225 B	-189	225	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

05	372	#	-0-	-0-	-372 B	-496					N	-0-					-0-
06	480	#	44	-0-	-436 B	-932	44	2			N	-0-					-0-
07	496	#	35	-0-	-461 B	-1393	35	2			N	-0-					-0-
08	496	#	771	-0-	275 B	-1118	771	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1118																	
*09	240	#	703	-0-	463 B	-655	703	2			N	-0-					-0-
10	31	#	591	-0-	560 B	-95	591	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

05	1364	#	-0-	-0-	-1364 B	-4295					N	-0-					-0-
06	960	#	-0-	-0-	-960 B	-5255					N	-0-					-0-
07	837	#	1353	-0-	516 B	-4739	1353	2			N	-0-					-0-
08	341	#	1156	-0-	815 B	-3924	1156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3924																	
09	0	#	1016	-0-	1016 B	-2908	1016	2			N	-0-					-0-
10	1364	#	997	-0-	-367 B	-3275	997	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
05	434	#	-0-	-0-	-434 B	-2652					Y	-0-					-0-
06	510	#	475	-0-	-35 B	-2687	475	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	548	-0-	21 B	-2666	548	2			Y	-0-					-0-
08	527	#	577	-0-	50 B	-2616	577	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-705	CANCELLED UNDERAGE ->		-1911											
09	DLQ G-10		613	-0-	613 B	-92	613	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		503	-0-	503 B	411	503	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

05	1736	#	8	-0-	-1728 B	-2019	8	2			N	-0-					-0-
06	2280	#	347	-0-	-1933 B	-3952	347	2			N	-0-					-0-
07	2356	#	1421	-0-	-935 B	-4887	1421	2			N	-0-					-0-
08	2356	#	2018	-0-	-338 B	-5225	2018	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5225														
*09	60	#	1419	-0-	1359 B	-3866	1419	2			N	-0-					-0-
10	1426	#	821	-0-	-605 B	-4471	821	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	1271	#	4	-0-	-1267 B	-4310	2	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	840	#	-0-	-0-	-840 B	-5150					Y	-0-					-0-
07	682	#	1145	-0-	463 B	-4687	1143	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	279	#	857	-0-	578 B	-4109	855	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4109														
09	DLQ G-10		684	-0-	684 B	-3425	682	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	DLQ G-10		630	-0-	630 B	-2795	627	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

05	310	#	311	-0-	1 B	-245	311	2			N	-0-					-0-
06	420	#	291	-0-	-129 B	-374	291	2			N	-0-					-0-
07	434	#	375	-0-	-59 B	-433	375	2			N	-0-					-0-
08	434	#	611	-0-	177 B	-256	611	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-256														
*09	383	R	639	-0-	256 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*10	486	R	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	9	9	1			1
06	30	#	11	-0-	-19 B	-50	1	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
07	31	#	11	-0-	-20 B	-70	1	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31 B	-101					Y	10	10	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-101														
09	DLQ G-10		33	-0-	33 B	-68	23	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	DLQ G-10		429	-0-	429 B	361	419	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

05	1736	#	-0-	-0-	-1736 B	-2823					N	-0-					-0-
06	1680	#	71	-0-	-1609 B	-4432	71	2			N	-0-					-0-
07	1736	#	872	-0-	-864 B	-5296	872	2			N	-0-					-0-
08	1736	#	1532	-0-	-204 B	-5500	1532	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5500														
*09	600	#	1399	-0-	799 B	-4701	1399	2			N	-0-					-0-
10	868	#	1262	-0-	394 B	-4307	1262	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

05	124 #	-0-	-0-	-124	B	-197				N	-0-			-0-
06	120 #	60	-0-	-60	B	-257	60	2		N	-0-			-0-
07	124 #	58	-0-	-66	B	-323	58	2		N	-0-			-0-
08	124 #	118	-0-	-6	B	-329	118	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -329														
*09	60 #	111	-0-	51	B	-278	111	2		N	-0-			-0-
10	62 #	114	-0-	52	B	-226	114	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	186 #	1	-0-	-185	B	-1446	1	2		N	-0-			-0-
06	150 #	30	-0-	-120	B	-1566	30	2		N	-0-			-0-
07	62 #	160	-0-	98	B	-1468	160	2		N	-0-			-0-
08	1 #	354	-0-	353	B	-1115	354	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -854 CANCELLED UNDERAGE -> -261														
*09	1 #	327	-0-	326	B	-528	327	2		N	-0-			-0-
10	155 #	332	-0-	177	B	-351	332	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

05	713 #	-0-	-0-	-713	B	-975				N	-0-			-0-
06	1230 #	65	-0-	-1165	B	-2140	65	2		N	-0-			-0-
07	1271 #	843	-0-	-428	B	-2568	843	2		N	-0-			-0-
08	1271 #	1302	-0-	31	B	-2537	1302	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2537														
*09	420 #	1100	-0-	680	B	-1857	1100	2		N	-0-			-0-
10	837 #	942	-0-	105	B	-1752	942	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1100 U RRCID -> 076494 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-912				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-912				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-912				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-912				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -881														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-31				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-31				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2 #	3	-0-	1 B	-73	3	2			N	-0-					-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1 B	-74					N	-0-					-0-
07	354 R	428	-0-	74 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	836 R	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	988 R	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*10	914 R	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496 #	-0-	-0-	-496 B	-1307					N	-0-					-0-
06	480 #	176	-0-	-304 B	-1611	176	2			N	-0-					-0-
07	496 #	327	-0-	-169 B	-1780	327	2			N	-0-					-0-
08	496 #	553	-0-	57 B	-1723	553	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1395 CANCELLED UNDERAGE -> -328																
*09	60 #	568	-0-	508 B	-887	568	2			N	-0-					-0-
10	341 #	558	-0-	217 B	-670	558	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3 #	-0-	-0-	-3 B	-7					N	-0-					-0-
06	2 #	1	-0-	-1 B	-8	1	2			N	-0-					-0-
07	2 #	1	-0-	-1 B	-9	1	2			N	-0-					-0-
08	2 #	1	-0-	-1 B	-10	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10																
09	0 #	1	-0-	1 B	-9	1	2			N	-0-					-0-
10	1 #	1	-0-	-0- B	-9	1	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 #	-0-	-0-	-279 B	-778					Y	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270 B	-1048					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1079					Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1110					Y	13	12	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1110																
09	0 #	17	-0-	17 B	-1093	4	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	14B DENY	61	-0-	61 B	-1032	48	2	13	9	Y	12	13	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682 #	8	-0-	-674 B	-1048	8	2			N	-0-					-0-
06	810 #	9	-0-	-801 B	-1849	9	2			N	-0-					-0-
07	837 #	439	-0-	-398 B	-2247	439	2			N	-0-					-0-
08	837 #	1427	-0-	590 B	-1657	1427	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1657																
*09	300 #	1834	-0-	1534 B	-123	1834	2			N	-0-					-0-
*10	1494 R	1617	-0-	123 B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	#	4	-0-	-4 B	-4	4	2			N	-0-					-0-
06	10	#	-0-	-0-	-10 B	-14					N	-0-					-0-
07	31	#	8	-0-	-23 B	-37	8	2			N	-0-					-0-
08	81	R	118	-0-	37 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	239	R	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*10	180	R	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	303	-0-	-69 B	-69	303	2			N	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360 B	-429					N	-0-					-0-
07	901	R	1330	-0-	429 B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	894	R	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	945	R	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*10	770	R	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	248	-0-	-31 B	-193	248	2			N	-0-					-0-
06	330	#	375	-0-	45 B	-148	375	2			N	-0-					-0-
07	341	#	352	-0-	11 B	-137	352	2			N	-0-					-0-
08	341	#	371	-0-	30 B	-107	371	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -107																	
*09	289	R	396	-0-	107 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	403	#	371	-0-	-32 B	-32	371	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	-0-	-0-	-713 B	-2428					N	-0-					-0-
06	690	#	-0-	-0-	-690 B	-3118					N	-0-					-0-
07	651	#	672	-0-	21 B	-3097	672	2			N	-0-					-0-
08	372	#	721	-0-	349 B	-2748	721	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2304 CANCELLED UNDERAGE -> -444																	
*09	150	#	668	-0-	518 B	-1786	668	2			N	-0-					-0-
10	682	#	654	-0-	-28 B	-1814	654	2			N	-0-					-0-

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
05	744	#	-0-	-0-	-744 B	-2568					N	-0-					-0-
06	660	#	-0-	-0-	-660 B	-3228					N	4	4	1			-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217 B	-3445					N	27	26	1			1
08	0	#	1194	-0-	1194 B	-2251	1161	2	33	9	N	30	30	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2251																	
09	0	#	1481	-0-	1481 B	-770	1449	2	32	9	N	29	29	1			1
*10	776	R	1546	-0-	770 B	-0-	1512	2	34	9	N	31	31	1			1

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
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10 CANCELLED UNDERAGE -> -1264																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-10					N	-0-					-0-
*10	335	R	345	-0-	10 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
05	744	#	-0-	-0-	-744 B	-1903					N	-0-					-0-
06	720	#	235	-0-	-485 B	-2388	235	2			N	-0-					-0-
07	744	#	839	-0-	95 B	-2293	839	2			N	-0-					-0-
08	744	#	1613	-0-	869 B	-1424	1613	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1424												
*09	354	R	1778	-0-	1424 B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*10	1654	R	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	#	-0-	-0-	-899 B	-1703					N	-0-					-0-
06	870	#	124	-0-	-746 B	-2449	124	2			N	-0-					-0-
07	806	#	662	-0-	-144 B	-2593	662	2			N	-0-					-0-
08	806	#	902	-0-	96 B	-2497	902	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2450	CANCELLED UNDERAGE ->	-47										
*09	270	#	749	-0-	479 B	-1971	749	2			N	-0-					-0-
10	651	#	720	-0-	69 B	-1902	720	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	#	-0-	-0-	-961 B	-4020					N	-0-					-0-
06	930	#	220	-0-	-710 B	-4730	220	2			N	-0-					-0-
07	465	#	634	-0-	169 B	-4561	634	2			N	-0-					-0-
08	0	#	1162	-0-	1162 B	-3399	1162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3399												
09	0	#	960	-0-	960 B	-2439	960	2			N	-0-					-0-
10	620	#	847	-0-	227 B	-2212	847	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	#	-0-	-0-	-1023 B	-2846					N	-0-					-0-
06	990	#	349	-0-	-641 B	-3487	348	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	527	#	366	-0-	-161 B	-3648	356	2	10	9	N	9	8	1			1
08	0	#	1147	-0-	1147 B	-2501	1127	2	20	9	N	18	17	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2501												
09	0	#	734	-0-	734 B	-1767	716	2	18	9	N	16	16	1			2
10	372	#	1460	-0-	1088 B	-679	1440	2	20	9	N	18	18	1			2

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
05	2511	#	90	-0-	-2421 B	-8820	15	2	75	9	Y	68	64	1			11
06	2130	#	571	-0-	-1559 B	-10379	479	2	92	9	Y	84	85	1			10
07	434	#	1500	-0-	1066 B	-9313	1420	2	80	9	Y	73	76	1			7
08	93	#	1343	-0-	1250 B	-8063	1286	2	57	9	Y	52	55	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-8063												
09	DLQ	G-10	1033	-0-	1033 B	-7030	944	2	89	9	Y	81	75	1			10
10	DLQ	G-10	162	-0-	162 B	-6868	64	2	98	9	Y	89	90	1			9

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
05	1674	#	261	-0-	-1413 B	-5733	252	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	1620	#	-0-	-0-	-1620 B	-7353					Y	-0-					-0-
07	1674	#	1713	-0-	39 B	-7314	1622	2	91	9	Y	83	82	1			1
08	775	#	1434	-0-	659 B	-6655	1337	2	97	9	Y	88	88	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-5358	CANCELLED UNDERAGE ->	-1297										
09	DLQ	G-10	1244	-0-	1244 B	-4114	1136	2	108	9	Y	98	99	1			-0-
10	DLQ	G-10	1118	-0-	1118 B	-2996	994	2	124	9	Y	113	112	1			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
05	2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-9001					Y	-0-					-0-
06	1530 #	-0-	-0-	-1530 B	-10531					Y	-0-					-0-
07	1271 #	-0-	-0-	-1271 B	-11802					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11802					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-8965	CANCELLED UNDERAGE ->		-2837											
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-8965					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-8965					Y	-0-					-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
05	3038 #	1472	-0-	-1566 B	-8302	1407	2	65	9	Y	59	59	1			1
06	2220 #	2050	-0-	-170 B	-8472	1996	2	54	9	Y	49	49	1			1
07	2015 #	1985	-0-	-30 B	-8502	1937	2	48	9	Y	44	45	1			-0-
08	1457 #	2066	-0-	609 B	-7893	2002	2	64	9	Y	58	57	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6882	CANCELLED UNDERAGE ->		-1011											
09	DLQ G-10	1903	-0-	1903 B	-4979	1840	2	63	9	Y	57	57	1			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-4979					Y	NO RPT					1

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
05	961 #	971	-0-	10 B	-2692	941	2	30	9	N	27	26	1			4
06	900 #	947	-0-	47 B	-2645	910	2	37	9	N	34	34	1			4
07	558 #	895	-0-	337 B	-2308	859	2	36	9	N	33	34	1			3
08	961 #	711	-0-	-250 B	-2558	671	2	40	9	N	36	36	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1765	CANCELLED UNDERAGE ->		-793											
*09	930 #	717	-0-	-213 B	-1978	682	2	35	9	N	32	31	1			4
10	992 #	682	-0-	-310 B	-2288	642	2	40	9	N	36	36	1			4

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
05	1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-3167					Y	-0-					-0-
06	1200 #	-0-	-0-	-1200 B	-4367					Y	-0-					-0-
07	992 #	-0-	-0-	-992 B	-5359					Y	-0-					-0-
08	868 #	-0-	-0-	-868 B	-6227					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-5608	CANCELLED UNDERAGE ->		-619											
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-5608					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	481	-0-	481 B	-5127	481	2			Y	-0-					-0-

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
05	1829 #	-0-	-0-	-1829 B	-5358					N	-0-					-0-
06	1770 #	-0-	-0-	-1770 B	-7128					N	-0-					-0-
07	1519 #	1890	-0-	371 B	-6757	1890	2			N	-0-					-0-
08	899 #	1716	-0-	817 B	-5940	1716	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-5940														
*09	180 #	1526	-0-	1346 B	-4594	1526	2			N	-0-					-0-
10	1891 #	1514	-0-	-377 B	-4971	1514	2			N	-0-					-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
05	992 #	-0-	-0-	-992 B	-1565					N	-0-					-0-
06	1110 #	22	-0-	-1088 B	-2653	22	2			N	-0-					-0-
07	1147 #	597	-0-	-550 B	-3203	597	2			N	-0-					-0-
08	1147 #	1224	-0-	77 B	-3126	1224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3126														
*09	390 #	1089	-0-	699 B	-2427	1089	2			N	-0-					-0-
10	589 #	988	-0-	399 B	-2028	988	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
05	155 #	157	-0-	2 B	-337	157	2		N	-0-			-0-
06	150 #	152	-0-	2 B	-335	152	2		N	-0-			-0-
07	93 #	143	-0-	50 B	-285	143	2		N	-0-			-0-
08	155 #	112	-0-	-43 B	-328	112	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-263	CANCELLED UNDERAGE ->		-65							
*09	150 #	114	-0-	-36 B	-299	114	2		N	-0-			-0-
10	155 #	107	-0-	-48 B	-347	107	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5 #	2	-0-	-3 B	-18	2	2		N	-0-			-0-
06	5 #	2	-0-	-3 B	-21	2	2		N	-0-			-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3 B	-24				N	-0-			-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3 B	-27				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-17	CANCELLED UNDERAGE ->		-10							
*09	3 #	-0-	-0-	-3 B	-20				N	-0-			-0-
10	2 #	-0-	-0-	-2 B	-22				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2480 #	261	-0-	-2219 B	-3966	261	2		N	-0-			-0-
06	2400 #	-0-	-0-	-2400 B	-6366				N	-0-			-0-
07	2480 #	2085	-0-	-395 B	-6761	2085	2		N	-0-			-0-
08	2480 #	2377	-0-	-103 B	-6864	2377	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6864										
*09	660 #	1324	-0-	664 B	-6200	1324	2		N	-0-			-0-
10	2077 #	427	-0-	-1650 B	-7850	427	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 #	-0-	-0-	-403 B	-486				N	-0-			-0-
06	570 #	71	-0-	-499 B	-985	71	2		N	-0-			-0-
07	589 #	280	-0-	-309 B	-1294	280	2		N	-0-			-0-
08	589 #	626	-0-	37 B	-1257	626	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1257										
*09	300 #	556	-0-	256 B	-1001	556	2		N	-0-			-0-
10	279 #	534	-0-	255 B	-746	534	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-4879				N	-0-			-0-
06	2610 #	426	-0-	-2184 B	-7063	426	2		N	-0-			-0-
07	2697 #	2476	-0-	-221 B	-7284	2476	2		N	-0-			-0-
08	2697 #	3374	-0-	677 B	-6607	3374	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6607										
*09	420 #	1187	-0-	767 B	-5840	1187	2		N	-0-			-0-
10	2480 #	727	-0-	-1753 B	-7593	727	2		N	-0-			-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
05	899 #	-0-	-0-	-899 B	-1297				N	-0-			-0-
06	1320 #	-0-	-0-	-1320 B	-2617				N	-0-			-0-
07	1364 #	501	-0-	-863 B	-3480	501	2		N	-0-			-0-
08	1364 #	1635	-0-	271 B	-3209	1635	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3209										
*09	480 #	1351	-0-	871 B	-2338	1351	2		N	-0-			-0-
10	496 #	1095	-0-	599 B	-1739	1095	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
05	837 #	-0-	-0-	-837 B	-1327					N	-0-					-0-
06	960 #	82	-0-	-878 B	-2205	82	2			N	-0-					-0-
07	992 #	602	-0-	-390 B	-2595	602	2			N	-0-					-0-
08	992 #	1004	-0-	12 B	-2583	1004	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2583												
*09	330 #	883	-0-	553 B	-2030	883	2			N	-0-					-0-
10	589 #	854	-0-	265 B	-1765	854	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

05	1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-6115					N	-0-					-0-
06	1080 #	271	-0-	-809 B	-6924	271	2			N	-0-					-0-
07	899 #	1442	-0-	543 B	-6381	1442	2			N	-0-					-0-
08	713 #	992	-0-	279 B	-6102	992	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5505	CANCELLED UNDERAGE ->		-597									
*09	120 #	831	-0-	711 B	-4794	831	2			N	-0-					-0-
10	1457 #	771	-0-	-686 B	-5480	771	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

05	589 #	-0-	-0-	-589 B	-3804					N	-0-					-0-
06	570 #	543	-0-	-27 B	-3831	535	2	8	9	N	7	6	1			1
07	155 #	450	-0-	295 B	-3536	441	2	9	9	N	8	8	1			1
08	0 #	636	-0-	636 B	-2900	616	2	20	9	N	18	17	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2873	CANCELLED UNDERAGE ->		-27									
09	0 #	560	-0-	560 B	-2313	542	2	18	9	N	16	16	1			2
10	558 #	477	-0-	-81 B	-2394	457	2	20	9	N	18	18	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

05	279 #	-0-	-0-	-279 B	-828					Y	-0-					-0-
06	270 #	197	-0-	-73 B	-901	196	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	399 R	1300	-0-	901 B	-0-	1276	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	1392 R	1392	-0-	-0- B	-0-	1361	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DLQ G-10	1278	-0-	1278 B	1278	1247	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	DLQ G-10	1233	-0-	1233 B	2511	1199	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-92					N	-0-					-0-
06	4 #	-0-	-0-	-4 B	-96					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-96												
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96					N	-0-					-0-
10	0 #	3	-0-	3 B	-93	3	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3 #	-0-	-0-	-3	B	-100				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-100				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-100				N	-0-			-0-
08	424 R	524	-0-	100	B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	312 R	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
*10	416 R	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023 #	-0-	-0-	-1023	B	-2539				N	-0-			-0-
06	990 #	249	-0-	-741	B	-3280	249	2		N	-0-			-0-
07	1023 #	1331	-0-	308	B	-2972	1331	2		N	-0-			-0-
08	1023 #	1403	-0-	380	B	-2592	1403	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2316 CANCELLED UNDERAGE -> -276														
*09	450 #	1490	-0-	1040	B	-1276	1490	2		N	-0-			-0-
10	1333 #	1290	-0-	-43	B	-1319	1290	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457 #	-0-	-0-	-1457	B	-7293				N	-0-			-0-
06	510 #	274	-0-	-236	B	-7529	274	2		N	-0-			-0-
07	62 #	1464	-0-	1402	B	-6127	1464	2		N	-0-			-0-
08	62 #	1683	-0-	1621	B	-4506	1683	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4506														
09	0 #	1690	-0-	1690	B	-2816	1690	2		N	-0-			-0-
10	1457 #	1544	-0-	87	B	-2729	1544	2		N	-0-			-0-

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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		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-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/03/2013																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885

05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-185					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-185					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-185					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-185					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -124 CANCELLED UNDERAGE -> -61																	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-124					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-124					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

05	961	#	467	-0-	-494 B	-2527	467	2			Y	-0-					-0-
06	660	#	643	-0-	-17 B	-2544	642	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	217	#	554	-0-	337 B	-2207	530	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	465	#	551	-0-	86 B	-2121	520	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2121																	
09	DLQ	G-10	496	-0-	496 B	-1625	465	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	DLQ	G-10	481	-0-	481 B	-1144	447	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-670					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-700					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-700					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-700					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -122 CANCELLED UNDERAGE -> -578																	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-122					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	732	-0-	732 B	610	732	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

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
05	496 #	1	-0-	-495	B	-914	1	2		Y	-0-			-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	B	-1244				Y	-0-			-0-
07	403 #	91	-0-	-312	B	-1556	91	2		Y	-0-			-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403	B	-1959				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1868 CANCELLED UNDERAGE -> -91														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1868				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	583	-0-	583	B	-1285	583	2		Y	-0-			-0-

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
05	2170 #	-0-	-0-	-2170	B	-3410				Y	-0-			-0-
06	2370 #	187	-0-	-2183	B	-5593	187	2		Y	-0-			-0-
07	2449 #	1083	-0-	-1366	B	-6959	1083	2		Y	-0-			-0-
08	2449 #	3060	-0-	611	B	-6348	3060	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6348														
09	DLQ G-10	2627	-0-	2627	B	-3721	2627	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2469	-0-	2469	B	-1252	2469	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

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

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 02/13/2013

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 2512 - 2678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
*06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
*07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
*08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 03/08/2013

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 #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/15/2013																	

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946

05	207	R	207	-0-	-0- B	-0-	194	2	13	9	N	12	10	1			3
06	282	R	282	-0-	-0- B	-0-	268	2	14	9	N	13	13	1			3
07	312	R	312	-0-	-0- B	-0-	291	2	21	9	N	19	19	1			3
08	310	R	310	-0-	-0- B	-0-	293	2	17	9	N	15	16	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	240	#	223	-0-	-17 B	-17	205	2	18	9	N	16	16	1			2
*10	264	R	281	-0-	17 B	-0-	264	2	17	9	N	15	14	1			3

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -36																	
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

05	1	#	-0-	-0-	-1 B	-532					Y	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1 B	-533					Y	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1 B	-534					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-534					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -283 CANCELLED UNDERAGE -> -251																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-283					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-283					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

05	4805	#	-0-	-0-	-4805 B	-12836					Y	-0-					-0-
06	3570	#	457	-0-	-3113 B	-15949	453	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	2883	#	2424	-0-	-459 B	-16408	2349	2	75	9	Y	68	67	1			1
08	1395	#	2391	-0-	996 B	-15412	2310	2	81	9	Y	74	74	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15412																	
09	DLQ G-10		1724	-0-	1724 B	-13688	1630	2	94	9	Y	85	85	1			1
10	DLQ G-10		2463	-0-	2463 B	-11225	2360	2	103	9	Y	94	94	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

05	1240	#	9	-0-	-1231 B	-5411	9	2			N	-0-					-0-
06	270	#	155	-0-	-115 B	-5526	155	2			N	-0-					-0-
07	0	#	10	-0-	10 B	-5516	10	2			N	-0-					-0-
08	9	#	479	-0-	470 B	-5046	478	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3786 CANCELLED UNDERAGE -> -1260																	
*09	9	#	2110	-0-	2101 B	-1685	2047	2	63	9	N	57	56	1			1
10	155	#	1465	-0-	1310 B	-375	1428	2	37	9	N	34	35	1			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 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
05	961 #	346	-0-	-615 B	-615	346	2			N	-0-					-0-
06	2850 #	-0-	-0-	-2850 B	-3465					N	-0-					-0-
07	2945 #	2195	-0-	-750 B	-4215	2195	2			N	-0-					-0-
08	2945 #	3907	-0-	962 B	-3253	3907	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3253												
*09	510 #	3722	-0-	3212 B	-41	3722	2			N	-0-					-0-
*10	3417 R	3458	-0-	41 B	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-892					Y	6	6	1			-0-
06	0 #	408	-0-	408 B	-484	405	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1767 #	2222	-0-	455 B	-29	2172	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	1827 R	1856	-0-	29 B	-0-	1792	2	64	9	Y	58	57	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	1625 R	1625	-0-	-0- B	-0-	1562	2	63	9	Y	57	57	1			1
10	1798 #	1592	-0-	-206 B	-206	1524	2	68	9	Y	62	62	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511 #	-0-	-0-	-2511 B	-9304					Y	-0-					-0-
06	1650 #	-0-	-0-	-1650 B	-10954					Y	-0-					-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434 B	-11388					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11388					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9536	CANCELLED UNDERAGE ->			-1852								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9536					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3169	-0-	3169 B	-6367	3169	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-676					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-676					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-676					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-676					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-676								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4956 R	720	-0-	-4236 B	-0-	708	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	6794 R	6794	-0-	-0- B	-0-	6680	2	114	9	Y	104	103	1			1
08	6699 R	6699	-0-	-0- B	-0-	6578	2	121	9	Y	110	110	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	6003 R	6003	-0-	-0- B	-0-	5868	2	135	9	Y	123	124	1			-0-
10	6789 #	5850	-0-	-939 B	-939	5814	2	36	9	Y	33	33	1			-0-

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-6571					Y	-0-					-0-
06	1380 #	338	-0-	-1042 B	-7613	336	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	682 #	1648	-0-	966 B	-6647	1638	2	10	9	Y	9	8	1			1
08	0 #	3412	-0-	3412 B	-3235	3392	2	20	9	Y	18	17	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3235												
09	DLQ G-10	2622	-0-	2622 B	-613	2604	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	DLQ G-10	2320	-0-	2320 B	1707	2300	2	20	9	Y	18	18	1			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 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
05	DLQ G-10	1321	-0-	1321 B	561	1289	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	1841 R	1280	-0-	-561 B	-0-	1250	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	1480 R	1480	-0-	-0- B	-0-	1448	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	1452 R	1452	-0-	-0- B	-0-	1420	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1418 R	1418	-0-	-0- B	-0-	1383	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
*10	2333 R	2333	-0-	-0- B	-0-	2268	2	65	9	Y	59	58	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

05	DLQ G-10	179	-0-	179 B	-500	114	2	65	9	Y	59	59	1			1
06	0 #	169	-0-	169 B	-331	110	2	59	9	Y	54	54	1			1
07	93 #	192	-0-	99 B	-232	128	2	64	9	Y	58	58	1			1
08	93 #	189	-0-	96 B	-136	125	2	64	9	Y	58	58	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -136																
*09	175 R	175	-0-	-0- B	-0-	112	2	63	9	Y	57	57	1			1
*10	187 R	187	-0-	-0- B	-0-	119	2	68	9	Y	62	62	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212

05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1533																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

05	2338 R	1085	-0-	-1253 B	-0-	931	2	122	4	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
06	943 R	943	-0-	-0- B	-0-	913	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	961 #	900	-0-	-61 B	-61	861	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	961 #	901	-0-	-60 B	-121	814	2	22	4	Y	59	58	1			1
						65	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -121																
*09	930 #	1030	-0-	100 B	-21	994	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
10	961 #	408	-0-	-553 B	-574	374	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

05	93 #	146	-0-	53 B	-242	114	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	90 #	140	-0-	50 B	-192	110	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	62 #	160	-0-	98 B	-94	128	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	93 #	157	-0-	64 B	-30	125	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -30																
09	DLQ G-10	156	-0-	156 B	126	125	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	DLQ G-10	193	-0-	193 B	319	159	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

05	2449 #	-0-	-0-	-2449 B	-3963					N	-0-					-0-
06	2370 #	211	-0-	-2159 B	-6122	208	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	2170 #	1566	-0-	-604 B	-6726	1547	2	19	9	N	17	17	1			-0-
08	2170 #	2869	-0-	699 B	-6027	2839	2	30	9	N	27	27	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6027																
*09	870 #	2406	-0-	1536 B	-4491	2406	2			N	-0-					-0-
10	1581 #	2213	-0-	632 B	-3859	2213	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 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
05	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-4508					Y	-0-					-0-
06	600 #	-0-	-0-	-600 B	-5108					Y	-0-					-0-
07	620 #	294	-0-	-326 B	-5434	294	2			Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5434					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5434																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-5434					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-5434					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

05	2263 #	479	-0-	-1784 B	-3119	479	2			N	-0-					-0-
06	2190 #	6	-0-	-2184 B	-5303	6	2			N	-0-					-0-
07	2263 #	2551	-0-	288 B	-5015	2551	2			N	-0-					-0-
08	2263 #	5448	-0-	3185 B	-1830	5448	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1830																
*09	870 #	2119	-0-	1249 B	-581	2119	2			N	-0-					-0-
10	2263 #	1156	-0-	-1107 B	-1688	1156	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

05	2697 #	376	-0-	-2321 B	-7600	354	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	1740 #	331	-0-	-1409 B	-9009	320	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	744 #	1950	-0-	1206 B	-7803	1776	2	174	9	Y	158	156	1			2
08	372 #	1586	-0-	1214 B	-6589	1367	2	219	9	Y	199	199	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6589																
09	DLQ G-10	1296	-0-	1296 B	-5293	1078	2	218	9	Y	198	198	1			2
10	DLQ G-10	1178	-0-	1178 B	-4115	940	2	238	9	Y	216	215	1			3

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684

05	3286 #	2572	-0-	-714 B	-1542	2572	2			N	-0-					-0-
06	3180 #	3448	-0-	268 B	-1274	3448	2			N	-0-					-0-
07	3286 #	4034	-0-	748 B	-526	4034	2			N	-0-					-0-
08	3745 R	4271	-0-	526 B	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	3927	-0-	3927 B	3927	3927	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3834	-0-	3834 B	7761	3834	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

05	3813 #	1761	-0-	-2052 B	-9083	1761	2			Y	-0-					-0-
06	3690 #	2082	-0-	-1608 B	-10691	2082	2			Y	-0-					-0-
07	3813 #	3073	-0-	-740 B	-11431	3073	2			Y	-0-					-0-
08	3472 #	3120	-0-	-352 B	-11783	3120	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7810 CANCELLED UNDERAGE -> -3973																
09	DLQ G-10	2342	-0-	2342 B	-5468	2342	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2195	-0-	2195 B	-3273	2195	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

05	682 #	-0-	-0-	-682 B	-2453					N	-0-					-0-
06	660 #	236	-0-	-424 B	-2877	235	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	217 #	699	-0-	482 B	-2395	689	2	10	9	N	9	8	1			1
08	0 #	951	-0-	951 B	-1444	931	2	20	9	N	18	17	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1444																
09	0 #	696	-0-	696 B	-748	678	2	18	9	N	16	16	1			2
10	682 #	541	-0-	-141 B	-889	521	2	20	9	N	18	18	1			2

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SAND HILLS (JUDKINS)            //CONT.//   80473 248   ASSOCIATED              49B                                CNTY: CRANE
  BURNETT OIL CO., INC.                     110016
    MCKNIGHT GAS UNIT                 WELL #: A  8    RRCID -> 042774  COMPL. DATE 09/21/1967  TOTAL DEPTH  3054 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 #      -0-      -0-        -0-  B         -15                              N       -0-                              -0-
 06        0 #      -0-      -0-        -0-  B         -15                              N       -0-                              -0-
 07        0 #      -0-      -0-        -0-  B         -15                              N       -0-                              -0-
 08        0 #      -0-      -0-        -0-  B         -15                              N       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->       -5    CANCELLED UNDERAGE ->      -10
 09        0 #      -0-      -0-        -0-  B          -5                              N       -0-                              -0-
 10        0 #      -0-      -0-        -0-  B          -5                              N       -0-                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MCKNIGHT, M. B. "C"               WELL #:   10    RRCID -> 113895  COMPL. DATE 10/24/1984  TOTAL DEPTH  4980 PERF. 3069 -  3136
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      243 R       243     -0-        -0-  B        -0-           9  1      234  2    N       -0-                              -0-
 06      330 R       330     -0-        -0-  B        -0-          17  1      313  2    N       -0-                              -0-
 07      323 R       323     -0-        -0-  B        -0-          27  1      296  2    N       -0-                              -0-
 08      317 R       317     -0-        -0-  B        -0-          25  1      292  2    N       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09      330 #       328     -0-         -2 B         -2         328  2               N       -0-                              -0-
 10      341 #       309     -0-        -32 B        -34         309  2               N       -0-                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CALLAHAN LAND COMPANY                     123940
    BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT         WELL #:    1    RRCID -> 042479  COMPL. DATE 08/14/1967  TOTAL DEPTH  3009 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      458 R       458     -0-        -0-  B        -0-         458  3               N       -0-                              -0-
 06      508 R       508     -0-        -0-  B        -0-         508  3               N       -0-                              -0-
 07      403 #       226     -0-       -177 B       -177         226  3               N       -0-                              -0-
 08      403 #       178     -0-       -225 B       -402         178  3               N       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     -402
 09      390 #       407     -0-         17 B       -385         407  3               N       -0-                              -0-
 10      403 #       147     -0-       -256 B       -641         147  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05       62 #        52     -0-        -10 B       -142          30  3       22  9    Y        20        4  1                  16
 06       60 #        35     -0-        -25 B       -167          35  3               Y       -0-       15  1                   1
 07       62 #        79     -0-         17 B       -150          79  3               Y       -0-                              1
 08       62 #        38     -0-        -24 B       -174          38  3               Y       -0-                              1
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     -135    CANCELLED UNDERAGE ->      -39
 09 DLQ G-10     NO RPT      -0-        -0-  B       -135                              Y    NO RPT                              1
 10 DLQ G-10     NO RPT      -0-        -0-  B       -135                              Y    NO RPT                              1

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CHEVRON U. S. A. INC.                     148113
    TUBB, J. B. -A-                   WELL #:    8 C  RRCID -> 032979  COMPL. DATE 04/09/1964  TOTAL DEPTH  5603 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05     1598 R      1598     -0-        -0-  B        -0-        1558  3       40  9    Y        36       36  0                   3
 06     1274 R      1274     -0-        -0-  B        -0-        1232  3       42  9    Y        38       39  0                   2
 07     1721 R      1721     -0-        -0-  B        -0-        1679  3       42  9    Y        38       37  0                   3
 08     1606 R      1606     -0-        -0-  B        -0-        1559  3       47  9    Y        43       44  0                   2
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*09     1680 #      1487     -0-       -193 B       -193        1462  3       25  9    Y        23       24  0                   1
 10     1736 #      1207     -0-       -529 B       -722        1185  3       22  9    Y        20       20  0                   1

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TUBB, J. B., ET AL TR. -C-        WELL #:    2    RRCID -> 042836  COMPL. DATE 10/23/1967  TOTAL DEPTH  4650 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      163 R       163     -0-        -0-  B        -0-         163  3               Y       -0-                              -0-
 06      160 R       160     -0-        -0-  B        -0-         160  3               Y       -0-                              -0-
*07      148 R       148     -0-        -0-  B        -0-         148  3               Y       -0-                              -0-
*08      136 R       136     -0-        -0-  B        -0-         136  3               Y       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*09       60 #        40     -0-        -20 B        -20          40  3               Y       -0-                              -0-
*10      123 R       143     -0-         20 B        -0-         143  3               Y       -0-                              -0-
```

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13 #	8	-0-	-5 B	-248	8	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-278					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-309					Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-340					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-186	CANCELLED UNDERAGE ->	-154											
*09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-216					Y	-0-					-0-
10	8 #	-0-	-0-	-8 B	-224					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

05	1395 #	165	-0-	-1230 B	-2933	156	3	9	9	Y	8	8	0			1
06	1350 #	885	-0-	-465 B	-3398	876	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
07	1116 #	1174	-0-	58 B	-3340	1162	3	12	9	Y	11	10	0			1
08	992 #	1491	-0-	499 B	-2841	1482	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2537	CANCELLED UNDERAGE ->		-304										
*09	390 #	1759	-0-	1369 B	-1168	1748	3	11	9	Y	10	9	0			1
*10	437 R	1605	-0-	1168 B	-0-	1597	3	8	9	Y	7	8	0			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

05	1457 #	1087	-0-	-370 B	-2889	1072	3	15	9	Y	14	13	0			1
06	1230 #	931	-0-	-299 B	-3188	918	3	13	9	Y	12	12	0			1
07	1271 #	1043	-0-	-228 B	-3416	1043	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	1271 #	980	-0-	-291 B	-3707	980	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2070	CANCELLED UNDERAGE ->		-1637										
*09	1050 #	607	-0-	-443 B	-2513	607	3			Y	-0-					-0-
10	1085 #	1023	-0-	-62 B	-2575	1023	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

05	1032 R	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
06	924 R	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
07	934 R	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
08	993 R	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1015 R	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
*10	1059 R	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

05	186 #	311	-0-	125 B	-3123	311	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	233	-0-	53 B	-3070	233	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	261	-0-	75 B	-2995	261	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	253	-0-	67 B	-2928	253	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2928										
09	360 #	81	-0-	-279 B	-279	81	3			Y	-0-					-0-
10	310 #	50	-0-	-260 B	-539	50	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	R	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	55	-0-	-35	B	-35	55	3			Y	-0-					-0-
07	146	R	181	-0-	35	B	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	128	R	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	198	R	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*10	200	R	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

05	527	#	211	-0-	-316	B	-1872	211	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	228	-0-	-72	B	-1944	228	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	297	-0-	18	B	-1926	297	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	339	-0-	91	B	-1835	339	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1341 CANCELLED UNDERAGE -> -494																		
*09	240	#	242	-0-	2	B	-1339	242	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	119	-0-	-129	B	-1468	119	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

05	589	#	578	-0-	-11	B	-979	578	3			Y	-0-					-0-
06	720	#	592	-0-	-128	B	-1107	592	3			Y	-0-					-0-
07	744	#	609	-0-	-135	B	-1242	609	3			Y	-0-					-0-
08	744	#	56	-0-	-688	B	-1930	56	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -962 CANCELLED UNDERAGE -> -968																		
09	600	#	652	-0-	52	B	-910	652	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	630	-0-	10	B	-900	630	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

05	930	#	308	-0-	-622	B	-2029	308	3			Y	-0-					-0-
06	900	#	462	-0-	-438	B	-2467	462	3			Y	-0-					-0-
07	713	#	511	-0-	-202	B	-2669	511	3			Y	-0-					-0-
08	713	#	701	-0-	-12	B	-2681	701	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2061 CANCELLED UNDERAGE -> -620																		
*09	450	#	446	-0-	-4	B	-2065	446	3			Y	-0-					-0-
10	496	#	453	-0-	-43	B	-2108	453	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

05	837	#	717	-0-	-120	B	-694	717	3			Y	-0-					-0-
06	750	#	656	-0-	-94	B	-788	656	3			Y	-0-					-0-
07	775	#	642	-0-	-133	B	-921	642	3			Y	-0-					-0-
08	713	#	634	-0-	-79	B	-1000	634	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1000																		
*09	480	#	658	-0-	178	B	-822	658	3			Y	-0-					-0-
10	496	#	685	-0-	189	B	-633	685	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

05	1116	#	1026	-0-	-90	B	-90	1022	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
06	1110	#	968	-0-	-142	B	-232	962	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	1147	#	978	-0-	-169	B	-401	972	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	1147	#	954	-0-	-193	B	-594	948	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -594																		
*09	1020	#	885	-0-	-135	B	-729	882	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	1023	#	923	-0-	-100	B	-829	919	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736 #	1637	-0-	-99	B	-987	1604	3	33	9	Y	30	30	0		2
06	1680 #	1282	-0-	-398	B	-1385	1249	3	33	9	Y	30	30	0		2
07	1643 #	1350	-0-	-293	B	-1678	1340	3	10	9	Y	9	10	0		1
08	1643 #	523	-0-	-1120	B	-2798	520	3	3	9	Y	3	4	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2798																
*09	1590 #	2020	-0-	430	B	-2368	2003	3	17	9	Y	15	14	0		1
10	1643 #	1705	-0-	62	B	-2306	1688	3	17	9	Y	15	15	0		1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

05	744 #	795	-0-	51	B	-118	747	3	48	9	Y	44	45	0		3
06	882 R	1000	-0-	118	B	-0-	960	3	40	9	Y	36	37	0		2
07	933 R	933	-0-	-0-	B	-0-	905	3	28	9	Y	25	25	0		2
08	951 R	951	-0-	-0-	B	-0-	919	3	32	9	Y	29	30	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1139 R	1139	-0-	-0-	B	-0-	891	3	248	9	Y	225	212	0		14
*10	1135 R	1135	-0-	-0-	B	-0-	870	3	265	9	Y	241	243	0		12

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

05	1643 #	707	-0-	-936	B	-5078	696	3	11	9	Y	10	9	0		1
06	1590 #	987	-0-	-603	B	-5681	975	3	12	9	Y	11	11	0		1
07	1643 #	846	-0-	-797	B	-6478	844	3	2	9	Y	2	3	0		-0-
08	1333 #	1020	-0-	-313	B	-6791	1018	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4690 CANCELLED UNDERAGE -> -2101																
*09	990 #	1022	-0-	32	B	-4658	1022	3			Y	-0-				-0-
10	1023 #	1038	-0-	15	B	-4643	1038	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

05	713 #	790	-0-	77	B	-59	790	3			Y	-0-				-0-
06	696 R	755	-0-	59	B	-0-	755	3			Y	-0-				-0-
*07	713 #	196	-0-	-517	B	-517	196	3			Y	-0-				-0-
*08	713 #	58	-0-	-655	B	-1172	58	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1172																
*09	780 #	36	-0-	-744	B	-1916	36	3			Y	-0-				-0-
10	775 #	-0-	-0-	-775	B	-2691					Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

05	806 #	437	-0-	-369	B	-949	437	3			N	-0-				-0-
06	780 #	408	-0-	-372	B	-1321	408	3			N	-0-				-0-
07	806 #	112	-0-	-694	B	-2015	112	3			N	-0-				-0-
08	651 #	175	-0-	-476	B	-2491	175	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2080 CANCELLED UNDERAGE -> -411																
*09	420 #	472	-0-	52	B	-2028	472	3			N	-0-				-0-
10	434 #	767	-0-	333	B	-1695	767	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

05	155 #	141	-0-	-14	B	-69	131	3	10	4	N	-0-				-0-
06	150 #	140	-0-	-10	B	-79	137	3	3	4	N	-0-				-0-
07	155 #	101	-0-	-54	B	-133	99	3	2	4	N	-0-				-0-
08	155 #	114	-0-	-41	B	-174	114	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -49																
09	150 #	117	-0-	-33	B	-158	117	3			N	-0-				-0-
10	155 #	113	-0-	-42	B	-200	113	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

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

05	465 #	650	-0-	185	B	-166	650	3		Y	-0-			-0-
06	476 R	642	-0-	166	B	-0-	642	3		Y	-0-			-0-
07	644 R	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3		Y	-0-			-0-
08	692 R	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	720 #	708	-0-	-12	B	-12	708	3		Y	-0-			-0-
*10	730 R	742	-0-	12	B	-0-	742	3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

05	1550 #	1608	-0-	58	B	-1237	1608	3		Y	-0-			-0-
06	1500 #	1498	-0-	-2	B	-1239	1498	3		Y	-0-			-0-
07	1550 #	1448	-0-	-102	B	-1341	1448	3		Y	-0-			-0-
08	1550 #	1776	-0-	226	B	-1115	1776	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -104 CANCELLED UNDERAGE -> -1011														
*09	1822 R	1926	-0-	104	B	-0-	1926	3		Y	-0-			-0-
*10	2055 R	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	558 #	393	-0-	-165	B	-803	393	3		N	-0-			-0-
06	510 #	356	-0-	-154	B	-957	356	3		N	-0-			-0-
07	527 #	363	-0-	-164	B	-1121	363	3		N	-0-			-0-
08	465 #	444	-0-	-21	B	-1142	444	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -645 CANCELLED UNDERAGE -> -497														
09	420 #	486	-0-	66	B	-579	486	3		N	-0-			-0-
10	403 #	533	-0-	130	B	-449	533	3		N	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

05	589 #	534	-0-	-55	B	-877	534	3		Y	-0-			18
06	570 #	547	-0-	-23	B	-900	547	3		Y	-0-			18
07	589 #	553	-0-	-36	B	-936	553	3		Y	-0-			18
08	589 #	570	-0-	-19	B	-955	570	3		Y	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -328 CANCELLED UNDERAGE -> -627														
09	570 #	552	-0-	-18	B	-346	552	3		Y	-0-			18
10	558 #	571	-0-	13	B	-333	571	3		Y	-0-			18

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

05	1611 R	1611	-0-	-0-	B	-0-	1527	3	84 4	N	-0-			-0-
06	2040 #	1833	-0-	-207	B	-207	1766	3	67 4	N	-0-			-0-
07	1984 #	2001	-0-	17	B	-190	2001	3		N	-0-			-0-
08	1953 #	1950	-0-	-3	B	-193	1950	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -193														
09	1869 R	2062	-0-	193	B	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
*10	2259 R	2259	-0-	-0-	B	-0-	2259	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	704	-0-	704 B	1140	703	3	1	9	Y	1					86
06	1716 R	576	-0-	-1140 B	-0-	572	3	4	9	Y	4					90
07	837 #	816	-0-	-21 B	-21	815	3	1	9	Y	1					91
08	806 #	771	-0-	-35 B	-56	768	3	3	9	Y	3					94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -56																
09	720 #	742	-0-	22 B	-34	740	3	2	9	Y	2	82	1			14
*10	821 R	855	-0-	34 B	-0-	849	3	6	9	Y	5					19

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	981	-0-	981 B	1043	981	3			Y	-0-					9
06	1739 R	696	-0-	-1043 B	-0-	690	3	6	9	Y	5					14
07	1002 R	1002	-0-	-0- B	-0-	991	3	11	9	Y	10					24
08	992 #	815	-0-	-177 B	-177	806	3	9	9	Y	8	24	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -177																
09	900 #	765	-0-	-135 B	-312	759	3	6	9	Y	5					13
10	930 #	871	-0-	-59 B	-371	871	3			Y	-0-					13

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	985	-0-	985 B	1511	985	3			Y	-0-					-0-
06	2266 R	755	-0-	-1511 B	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
07	1116 #	546	-0-	-570 B	-570	546	3			Y	-0-					-0-
08	1116 #	592	-0-	-524 B	-1094	592	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1094																
09	900 #	808	-0-	-92 B	-1186	808	3			Y	-0-					-0-
10	930 #	912	-0-	-18 B	-1204	912	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1170	-0-	1170 B	2259	1170	3			Y	-0-					21
06	3055 R	796	-0-	-2259 B	-0-	796	3			Y	-0-					21
07	992 #	951	-0-	-41 B	-41	951	3			Y	-0-					21
08	992 #	837	-0-	-155 B	-196	837	3			Y	-0-	21	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -196																
09	900 #	788	-0-	-112 B	-308	788	3			Y	-0-					-0-
10	930 #	902	-0-	-28 B	-336	902	3			Y	-0-					-0-

FURR, ROY ESTATE OF 291595
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558 #	506	-0-	-52 B	-445	506	2			N	-0-					-0-
06	540 #	499	-0-	-41 B	-486	499	2			N	-0-					-0-
07	558 #	505	-0-	-53 B	-539	505	2			N	-0-					-0-
08	558 #	515	-0-	-43 B	-582	515	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -217 CANCELLED UNDERAGE -> -365																
09	540 #	506	-0-	-34 B	-251	506	2			N	-0-					-0-
10	496 #	523	-0-	27 B	-224	523	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222 R	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	223 R	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*10	232 R	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
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
05	372 #	321	-0-	-51	B	-413	321	3			N	-0-				-0-
06	360 #	302	-0-	-58	B	-471	302	3			N	-0-				-0-
07	372 #	279	-0-	-93	B	-564	279	3			N	-0-				-0-
08	341 #	265	-0-	-76	B	-640	265	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-370		CANCELLED UNDERAGE ->		-270								
09	330 #	252	-0-	-78	B	-448	252	3			N	-0-				-0-
10	310 #	238	-0-	-72	B	-520	238	3			N	-0-				-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

05	930 #	847	-0-	-83	B	-795	847	3			N	-0-				-0-
06	870 #	668	-0-	-202	B	-997	668	3			N	-0-				-0-
07	930 #	650	-0-	-280	B	-1277	650	3			N	-0-				-0-
08	899 #	880	-0-	-19	B	-1296	880	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-723		CANCELLED UNDERAGE ->		-573								
09	870 #	818	-0-	-52	B	-775	818	3			N	-0-				-0-
10	837 #	956	-0-	119	B	-656	956	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

05	279 #	261	-0-	-18	B	-914	259	3	2	9	Y	2	2	1		2
06	270 #	270	-0-	-0-	B	-914	267	3	3	9	Y	3	3	1		2
07	279 #	272	-0-	-7	B	-921	270	3	2	9	Y	2	2	1		2
08	248 #	299	-0-	51	B	-870	297	3	2	9	Y	2	2	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-126		CANCELLED UNDERAGE ->		-744								
09	270 #	286	-0-	16	B	-110	284	3	2	9	Y	2	2	1		2
10	279 #	299	-0-	20	B	-90	297	3	2	9	Y	2	2	1		2

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

05	775 #	519	-0-	-256	B	-621	519	3			N	-0-				19
06	750 #	634	-0-	-116	B	-737	634	3			N	-0-				19
07	775 #	504	-0-	-271	B	-1008	504	3			N	-0-				19
08	775 #	665	-0-	-110	B	-1118	665	3			N	-0-				19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-887		CANCELLED UNDERAGE ->		-231								
09	630 #	570	-0-	-60	B	-947	570	3			N	-0-				19
10	651 #	597	-0-	-54	B	-1001	597	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	93 #	81	-0-	-12	B	-283	81	3			Y	-0-				-0-
06	150 #	113	-0-	-37	B	-320	113	3			Y	-0-				-0-
07	155 #	138	-0-	-17	B	-337	138	3			Y	-0-				-0-
08	155 #	135	-0-	-20	B	-357	135	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-86		CANCELLED UNDERAGE ->		-271								
09	150 #	-0-	-0-	-150	B	-236					Y	-0-				-0-
10	124 #	101	-0-	-23	B	-259	101	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-742					Y	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-742					Y	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-742					Y	-0-					1
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-742					Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-306	CANCELLED UNDERAGE ->			-436								
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-306					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-306					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	48	-0-	-231 B	-1787	48	3			Y	-0-					50
06	90	#	70	-0-	-20 B	-1807	70	3			Y	-0-					50
07	93	#	83	-0-	-10 B	-1817	83	3			Y	-0-					50
08	93	#	81	-0-	-12 B	-1829	81	3			Y	-0-					50
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-673	CANCELLED UNDERAGE ->			-1156								
09	90	#	80	-0-	-10 B	-683	80	3			Y	-0-	38	1			12
10	93	#	61	-0-	-32 B	-715	61	3			Y	-0-					12

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	67	-0-	-57 B	-508	67	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	101	-0-	-19 B	-527	101	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4 B	-531	120	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	108	-0-	-16 B	-547	108	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-174	CANCELLED UNDERAGE ->			-373								
09	120	#	122	-0-	2 B	-172	122	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	123	-0-	-1 B	-173	123	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	#	798	-0-	-163 B	-6435	798	3			Y	-0-					-0-
06	1050	#	1217	-0-	167 B	-6268	1217	3			Y	-0-					-0-
07	1333	#	1775	-0-	442 B	-5826	1775	3			Y	-0-					-0-
08	1333	#	2573	-0-	1240 B	-4586	2573	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-751	CANCELLED UNDERAGE ->			-3835								
09	1918	R	2669	-0-	751 B	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
*10	2061	R	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	768	-0-	-162 B	-5497	768	3			Y	-0-					-0-
06	1020	#	965	-0-	-55 B	-5552	965	3			Y	-0-					-0-
07	1240	#	1571	-0-	331 B	-5221	1571	3			Y	-0-					-0-
08	1240	#	1327	-0-	87 B	-5134	1327	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1023	CANCELLED UNDERAGE ->			-4111								
09	1200	#	1203	-0-	3 B	-1020	1203	3			Y	-0-					-0-
10	1302	#	624	-0-	-678 B	-1698	624	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	#	760	-0-	-387 B	-5236	760	3			Y	-0-					-0-
06	1110	#	1062	-0-	-48 B	-5284	1062	3			Y	-0-					-0-
07	1302	#	1171	-0-	-131 B	-5415	1171	3			Y	-0-					-0-
08	1302	#	1138	-0-	-164 B	-5579	1138	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1077	CANCELLED UNDERAGE ->			-4502								
09	1260	#	1188	-0-	-72 B	-1149	1188	3			Y	-0-					-0-
10	1178	#	889	-0-	-289 B	-1438	889	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

05	372 #	226	-0-	-146 B	-474	226	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	318	-0-	-42 B	-516	318	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	386	-0-	14 B	-502	386	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	379	-0-	7 B	-495	379	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -188 CANCELLED UNDERAGE -> -307																
09	390 #	372	-0-	-18 B	-206	372	3			Y	-0-					-0-
10	372 #	281	-0-	-91 B	-297	281	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

05	434 #	533	-0-	99 B	-3605	520	3	13	9	Y	12					31
06	420 #	584	-0-	164 B	-3441	565	3	19	9	Y	17	26	1			22
07	651 #	842	-0-	191 B	-3250	825	3	17	9	Y	15					37
08	651 #	883	-0-	232 B	-3018	860	3	23	9	Y	21	32	1			26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -707 CANCELLED UNDERAGE -> -2311																
09	630 #	831	-0-	201 B	-506	801	3	30	9	Y	27					53
10	837 #	266	-0-	-571 B	-1077	257	3	9	9	Y	8					61

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

05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	456	3	60	4	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
06	629 R	629	-0-	-0-	-0-	612	3	14	4	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	507 R	507	-0-	-0-	-0-	488	3	16	4	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
08	726 R	726	-0-	-0-	-0-	724	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	630 #	599	-0-	-31	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*10	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

05	1426 #	1220	-0-	-206	-0-	1217	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1380 #	999	-0-	-381	-0-	995	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1536	3	36	9	Y	33	32	1			1
08	1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	1418	3	23	9	Y	21	21	1			1
09	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1423	3	37	9	Y	34	34	1			1
10	1581 #	1360	-0-	-221	-0-	1352	3	8	9	Y	7	8	1			-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

05	155 #	90	-0-	-65	-0-	87	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	180 #	48	-0-	-132	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	186 #	97	-0-	-89	-0-	94	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	186 #	130	-0-	-56	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	141	3	30	9	Y	27	26	1			1
*10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	128	3	68	9	Y	62	60	1			3

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	2963	3	332	9	Y	302	304	1			17
06	3150 #	2778	-0-	-372	-0-	2514	3	264	9	Y	240	244	1			13
07	3796 R	3796	-0-	-0-	-0-	3557	3	239	9	Y	217	223	1			7
08	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	3238	3	397	9	Y	361	359	1			9
09	3480 #	3465	-0-	-15	-0-	3055	3	410	9	Y	373	367	1			15
10	3782 #	2846	-0-	-936	-0-	2554	3	292	9	Y	265	267	1			13

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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-
10	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

05	568 R	568	-0-	-0-	-0-	500	3	66	4	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	639 R	639	-0-	-0-	-0-	612	3	14	4	Y	12	11	1			1
						13	9									
07	726 R	726	-0-	-0-	-0-	690	3	22	4	Y	13	14	1			-0-
						14	9									
08	789 R	789	-0-	-0-	-0-	779	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
*10	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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-
10	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

05	2480 #	2300	-0-	-180	-0-	1788	3	237	4	Y	250	252	1			14
						275	9									
06	2400 #	1300	-0-	-1100	-0-	1063	3	25	4	Y	193	196	1			11
						212	9									
07	2480 #	1664	-0-	-816	-0-	1425	3	46	4	Y	175	180	1			6
						193	9									
08	2294 #	2222	-0-	-72	-0-	2060	3	162	9	Y	147	149	1			4
09	2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	2168	3	128	9	Y	116	115	1			5
*10	2027 R	2027	-0-	-0-	-0-	1928	3	99	9	Y	90	91	1			4

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	651 #	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
06	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
07	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
08	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	652	-0-	652	1265	652	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 981 RRCID -> 108177 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44201 02/02/2013

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	16	-0-	16	34	16	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	252	-0-	252	252	252	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	278	-0-	278	530	278	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
08	1484 R	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1515	-0-	1515	1515	1515	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1309	-0-	1309	2824	1309	2			Y	-0-					-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
05	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
06	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	2097 R	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
08	4126 R	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3562	-0-	3562	3562	3562	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3292	-0-	3292	6854	3292	2			Y	-0-					-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
05	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	870 #	85	-0-	-785	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
08	2964 R	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2415	-0-	2415	2415	2415	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2167	-0-	2167	4582	2167	2			Y	-0-					-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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	643 R	643	-0-	-0-	-0-	393	2	231	4	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
06	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	457	-0-	-163	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	620 #	304	-0-	-316	-0-	289	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	DLQ G-10	184	-0-	184	184	151	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	DLQ G-10	278	-0-	278	462	249	2	29	9	Y	26	26	1			-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 #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 3134

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 02/12/2013

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	#	1883	-0-	-256	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	2190	#	1328	-0-	-862	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	2263	#	1297	-0-	-966	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	2263	#	2142	-0-	-121	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*09	2219	R	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
*10	2020	R	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44089 03/21/2014

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502 #	2175	-0-	-5327	-0-	2146	3	29	9	Y	26	25	0			2
06	3750 #	1846	-0-	-1904	-0-	1796	3	50	9	Y	45	45	0			2
07	2449 #	1879	-0-	-570	-0-	1864	3	15	9	Y	14	15	0			1
08	2387 #	2095	-0-	-292	-0-	2081	3	14	9	Y	13	13	0			1
*09	2250 R	2250	-0-	-0-	-0-	2220	3	30	9	Y	27	26	0			2
*10	2406 R	2406	-0-	-0-	-0-	2376	3	30	9	Y	27	28	0			1

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

05	1085 #	885	-0-	-200	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
06	1050 #	108	-0-	-942	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
08	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
09	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
10	1147 #	949	-0-	-198	-0-	949	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

05	1426 #	867	-0-	-559	-0-	847	3	20	9	Y	18	19	0			1
06	1380 #	518	-0-	-862	-0-	499	3	19	9	Y	17	17	0			1
07	1333 #	632	-0-	-701	-0-	632	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	1240 #	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
*09	1200 #	896	-0-	-304	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
*10	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	103	3	103	9	N	94	88	0			6
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	99	3	31	9	N	28	33	0			1

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	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

05	403 #	314	-0-	-89	-0-	302	3	12	9	Y	11					70
06	390 #	146	-0-	-244	-0-	137	3	9	9	Y	8	57	1			21
07	403 #	101	-0-	-302	-0-	46	1	41	3	Y	13					34
						14	9									
08	403 #	211	-0-	-192	-0-	200	3	11	9	Y	10					44
09	390 #	370	-0-	-20	-0-	357	3	13	9	Y	12					56
*10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	373	3	15	9	Y	14	1	8			69

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*09	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

05	DLQ G-10		1095	-0-	1095	3012	1094	3	1	9	Y	1					41
06	3787	R	775	-0-	-3012	-0-	769	3	6	9	Y	5					46
07	992	#	883	-0-	-109	-0-	872	3	11	9	Y	10					56
08	1085	#	878	-0-	-207	-0-	869	3	9	9	Y	8	46	1			18
09	900	#	822	-0-	-78	-0-	818	3	4	9	Y	4					22
10	930	#	746	-0-	-184	-0-	746	3			Y	-0-					22

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	DLQ G-10		186	-0-	186	186	186	3			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		475	-0-	475	661	475	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		713	-0-	713	1374	713	3			Y	-0-	30	1			-0-
09	2046	R	672	-0-	-1374	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
*10	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

05	1767	#	1410	-0-	-357	-0-	1410	3			N	-0-					173
06	1560	#	1085	-0-	-475	-0-	1085	3			N	-0-					173
07	1612	#	1467	-0-	-145	-0-	1467	3			N	-0-					173
08	1550	#	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					173
09	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					173
*10	1675	R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					173

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

05	2465	R	2465	-0-	-0-	-0-	2101	2	364	9	Y	331	412	1			119
06	2078	R	2078	-0-	-0-	-0-	1794	2	284	9	Y	258	281	1			96
07	1984	R	1984	-0-	-0-	-0-	1668	2	316	9	Y	287	138	1			245
08	1995	R	1995	-0-	-0-	-0-	1714	2	281	9	Y	255	278	1			222
*09	1902	R	1902	-0-	-0-	-0-	1652	2	250	9	Y	227	290	1			159
*10	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	1628	2	249	9	Y	226	273	1			112

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	1523	-0-	1523	17957	1400	2	123	9	Y	112	108	1			28
06	SWR 10	1528	-0-	1528	19485	1515	2	13	9	Y	12	31	1			9
07	SWR 10	1644	-0-	1644	21129	1495	2	149	9	Y	135	110	1			34
08	SWR 10	1831	-0-	1831	22960	1692	2	139	9	Y	126	125	1			35
09	SWR 10	2228	-0-	2228	25188	2118	2	110	9	Y	100	103	1			32
10	SWR 10	2265	-0-	2265	27453	2134	2	131	9	Y	119	116	1			35

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

05	2356 #	1256	-0-	-1100	-0-	1232	2	24	9	Y	22	32	1			10
06	2340 #	2207	-0-	-133	-0-	2181	2	26	9	Y	24	25	1			9
07	2418 #	2194	-0-	-224	-0-	2165	2	29	9	Y	26	13	1			22
08	2418 #	2032	-0-	-386	-0-	2006	2	26	9	Y	24	25	1			21
09	2220 #	2122	-0-	-98	-0-	2094	2	28	9	Y	25	29	1			17
10	2294 #	2134	-0-	-160	-0-	2086	2	48	9	Y	44	42	1			19

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

05	279 #	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	270 #	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	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

05	682 #	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
06	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
07	682 #	285	-0-	-397	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
08	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
09	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
*10	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

05	558 #	357	-0-	-201	-0-	354	2	3	9	Y	3					171
06	540 #	478	-0-	-62	-0-	457	2	21	9	Y	19					190
07	558 #	200	-0-	-358	-0-	190	2	10	9	Y	9					199
08	558 #	462	-0-	-96	-0-	456	2	6	9	Y	5	132	1			72
09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2					74
*10	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1					75

RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

05	403 #	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					122
06	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					122
07	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					122
08	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					122
09	390 #	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					122
10	403 #	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					122

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713 #	583	-0-	-130	-0-	583	3			Y	-0-					23
06	630 #	501	-0-	-129	-0-	501	3			Y	-0-					23
07	651 #	570	-0-	-81	-0-	570	3			Y	-0-					23
08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					23
09	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					23
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					23

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	403 #	354	-0-	-49	-0-	354	3			Y	-0-					27
06	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					27
07	403 #	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-					27
08	372 #	242	-0-	-130	-0-	242	3			Y	-0-					27
09	420 #	241	-0-	-179	-0-	241	3			Y	-0-					27
10	434 #	322	-0-	-112	-0-	322	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

05	527 #	451	-0-	-76	-0-	448	2	3	9	Y	3					31
06	510 #	504	-0-	-6	-0-	489	2	15	9	Y	14					45
07	527 #	505	-0-	-22	-0-	499	2	6	9	Y	5					50
08	527 #	499	-0-	-28	-0-	497	2	2	9	Y	2					52
09	510 #	427	-0-	-83	-0-	427	2			Y	-0-	45	1			7
10	527 #	432	-0-	-95	-0-	432	2			Y	-0-					7

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

05	496 #	447	-0-	-49	-0-	443	2	4	9	Y	4					73
06	531 R	531	-0-	-0-	-0-	487	2	44	9	Y	40					113
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	479	2	19	9	Y	17					130
08	496 #	467	-0-	-29	-0-	460	2	7	9	Y	6					136
*09	540 #	436	-0-	-104	-0-	436	2			Y	-0-	121	1			15
10	558 #	447	-0-	-111	-0-	447	2			Y	-0-					15

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

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-
10	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

05	682 #	409	-0-	-273	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
06	660 #	455	-0-	-205	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
07	682 #	535	-0-	-147	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
08	682 #	518	-0-	-164	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
09	720 #	591	-0-	-129	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
10	527 #	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	429	R	429	-0-	-0-	-0-	404	3	25	9	Y	23					42
06	581	R	581	-0-	-0-	-0-	559	3	22	9	Y	20	36	1			26
07	856	R	856	-0-	-0-	-0-	831	3	25	9	Y	23					49
08	734	R	734	-0-	-0-	-0-	708	3	26	9	Y	24	43	1			30
09	661	R	661	-0-	-0-	-0-	646	3	15	9	Y	14					44
10	806	#	293	-0-	-513	-0-	279	3	14	9	Y	13					57

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

05	496	#	194	-0-	-302	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	127	-0-	-353	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	164	-0-	-53	-0-	164	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

05	465	#	295	-0-	-170	-0-	282	3	13	9	Y	12					54
06	450	#	404	-0-	-46	-0-	393	3	11	9	Y	10	46	1			18
07	559	R	559	-0-	-0-	-0-	547	3	12	9	Y	11					29
08	524	R	524	-0-	-0-	-0-	510	3	14	9	Y	13	26	1			16
09	480	#	440	-0-	-40	-0-	440	3			Y	-0-					16
10	527	#	297	-0-	-230	-0-	297	3			Y	-0-					16

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

05	217	#	196	-0-	-21	-0-	183	3	13	9	Y	12					31
06	300	#	172	-0-	-128	-0-	162	3	10	9	Y	9	26	1			14
07	310	#	275	-0-	-35	-0-	262	3	13	9	Y	12					26
08	310	#	283	-0-	-27	-0-	270	3	13	9	Y	12	23	1			15
09	270	#	265	-0-	-5	-0-	250	3	15	9	Y	14					29
10	279	#	243	-0-	-36	-0-	236	3	7	9	Y	6					35

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

05	1426	#	1051	-0-	-375	-0-	1038	3	13	9	Y	12					31
06	1590	#	1305	-0-	-285	-0-	1295	3	10	9	Y	9	26	1			14
07	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	1945	3	13	9	Y	12					26
08	1860	#	1717	-0-	-143	-0-	1704	3	13	9	Y	12	23	1			15
09	1800	#	1561	-0-	-239	-0-	1546	3	15	9	Y	14					29
10	1953	#	1043	-0-	-910	-0-	1036	3	7	9	Y	6					35

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

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

SANDHILLS RANCH WELL #: 3WS RRCID -> 110608 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 434 PERF. 410 - 425

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

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-
10	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

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-
10	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

05	1364 #	86	-0-	-1278	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
06	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-			-0-
07	1426 #	677	-0-	-749	-0-	677	2		Y	-0-			-0-
08	1426 #	1202	-0-	-224	-0-	1202	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1147	-0-	1147	1147	1147	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1147				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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

05	929 R	929	-0-	-0-	-0-	783	3	104	4	Y	38	38	1			2
						42	9									
06	855 R	855	-0-	-0-	-0-	795	3	19	4	Y	37	37	1			2
						41	9									
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	70	3	2	4	Y	35	36	1			1
						39	9									
08	152 R	152	-0-	-0-	-0-	111	3	41	9	Y	37	37	1			1
09	900 #	117	-0-	-783	-0-	80	3	37	9	Y	34	34	1			1
10	930 #	112	-0-	-818	-0-	68	3	44	9	Y	40	39	1			2

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

05	31 #	23	-0-	-8	-0-	20	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-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

05	2920 R	2920	-0-	-0-	-0-	2467	3	326	4	Y	115	111	1			7
						127	9									
06	3254 R	3254	-0-	-0-	-0-	3050	3	72	4	Y	120	120	1			7
						132	9									
07	3346 R	3346	-0-	-0-	-0-	3093	3	100	4	Y	139	142	1			4
						153	9									
08	2474 R	2474	-0-	-0-	-0-	2350	3	124	9	Y	113	114	1			3
09	2190 #	2030	-0-	-160	-0-	1920	3	110	9	Y	100	99	1			4
10	2263 #	1541	-0-	-722	-0-	1438	3	103	9	Y	94	94	1			4

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

05	620 #	541	-0-	-79	-0-	441	3	58	4	Y	38	38	1			2
						42	9									
06	600 #	340	-0-	-260	-0-	292	3	7	4	Y	37	37	1			2
						41	9									
07	620 #	364	-0-	-256	-0-	315	3	10	4	Y	35	36	1			1
						39	9									
08	620 #	444	-0-	-176	-0-	403	3	41	9	Y	37	37	1			1
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	473	3	37	9	Y	34	34	1			1
10	434 #	288	-0-	-146	-0-	246	3	42	9	Y	38	37	1			2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

05	403 #	240	-0-	-163	-0-	212	3	28	4	Y	-0-					-0-
06	390 #	260	-0-	-130	-0-	254	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	403 #	302	-0-	-101	-0-	293	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	310 #	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
09	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
*10	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	50	3	7	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	48	3	1	4	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	841	R	841	-0-	-0-	-0-	777	3	25	4	Y	35	36	1			1
							39	9									
08	894	R	894	-0-	-0-	-0-	853	3	41	9	Y	37	37	1			1
09	604	R	604	-0-	-0-	-0-	567	3	37	9	Y	34	34	1			1
*10	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	1129	3	44	9	Y	40	39	1			2

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	538	R	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	712	R	712	-0-	-0-	-0-	709	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	496	#	389	-0-	-107	-0-	386	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*10	321	R	321	-0-	-0-	-0-	307	3	14	9	Y	13	12	1			1

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

05	4957	R	3230	-0-	-1727	-0-	2816	3	372	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	4260	#	3186	-0-	-1074	-0-	3073	3	72	4	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	4402	#	4366	-0-	-36	-0-	4191	3	136	4	Y	35	36	1			1
							39	9									
08	4291	R	4291	-0-	-0-	-0-	4250	3	41	9	Y	37	37	1			1
09	3843	R	3843	-0-	-0-	-0-	3806	3	37	9	Y	34	34	1			1
10	4371	#	3841	-0-	-530	-0-	3797	3	44	9	Y	40	39	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	#	1998	-0-	-141	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
06	3178	R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	3528	R	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
08	3664	R	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
*09	2906	R	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
*10	2880	R	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

05	713	#	344	-0-	-369	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	651	-0-	-39	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
08	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
*09	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
*10	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

05	2418	#	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	35	35	1			-0-
06	2460	#	176	-0-	-2284	-0-	140	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	2542	#	1056	-0-	-1486	-0-	1016	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
08	2876	R	2876	-0-	-0-	-0-	2852	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	T. A.		2730	-0-	2730	2730	2687	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
10	T. A.		2558	-0-	2558	5288	2527	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24059 03/23/2013

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2013 - RECLASS TO #05294

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

05	4943	R	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
06	4645	R	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
07	4616	R	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
08	4190	R	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	3167	R	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
*10	2969	R	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	312	-0-	312	312	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	357	-0-	357	669	32	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	476	-0-	476	1145	41	1	435	3	Y	-0-					-0-
*10	1562 R	417	-0-	-1145	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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-
10	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

05	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-					N	23	23	1			-0-
06	1320 #	894	-0-	-426	-0-	892	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1416	2	23	9	N	21	21	1			-0-
08	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1238	2	24	9	N	22	22	1			-0-
*09	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1078	2	28	9	N	25	25	1			-0-
10	1426 #	1078	-0-	-348	-0-	1047	2	31	9	N	28	28	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

05	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	9	9	1			-0-
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	9	9	1			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			-0-
08	629 R	629	-0-	-0-	-0-	619	2	10	9	N	9	9	1			-0-
*09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	618	2	11	9	N	10	10	1			-0-
*10	583 R	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	N	11	11	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

05	8401 #	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	496	496	1			1
06	6420 #	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	457	456	1			2
07	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	389	388	1			3
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	241	242	1			2
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	266	267	1			1
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	475	471	1			5

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	845	R	528	-0-	-317	-0-	503	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2708	R	2708	-0-	-0-	-0-	2685	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	1729	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*09	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	1574	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
10	2697	#	1730	-0-	-967	-0-	1699	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	510	2	396	9	Y	360	331	1			100
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	569	2	352	9	Y	320	327	1			93
07	3100	N	11834	-0-	8734	8734	11580	2	254	9	Y	231	238	1			86
08	3100	N	1488	-0-	-1612	7122	1253	2	235	9	Y	214	248	1			52
09	3000	N	1441	-0-	-1559	5563	1198	2	243	9	Y	221	191	1			82
*10	1478		1478	-0-	-0-	5563	1243	2	235	9	Y	214	226	1			70

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	732	3	97	4	Y	138	141	1			8
							152	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	799	3	19	4	Y	112	114	1			6
							123	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	726	3	23	4	Y	105	108	1			3
							116	9									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	666	3	123	9	Y	112	112	1			3
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	341	3	146	9	Y	133	131	1			5
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	352	3	131	9	Y	119	118	1			6

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	230	-0-	-1165	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	271	-0-	-1062	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1	-0-	-1499	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1112	-0-	-407	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	113	-0-	-476	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	351	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1114	2	41	9	N	37	37	1			-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	797	2	52	9	N	47	47	1			-0-
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	693	2	51	9	N	46	46	1			-0-
10	1147	N	730	-0-	-417	-0-	682	2	48	9	N	44	44	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	720	-0-	-768	-0-	720	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

05	434	N	105	-0-	-329	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	527	N	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

05	1209	N	161	-0-	-1048	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	953	-0-	-504	-0-	953	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

05	558	N	93	-0-	-465	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

05	1364	N	211	-0-	-1153	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

05	2604	X	337	-0-	-2267	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	2025	-0-	-455	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
*09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1589	-0-	-426	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	86	-0-	-565	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	213	-0-	-686	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	930	N	668	-0-	-262	-0-	668	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	72	-0-	-362	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
06	2730	X	1432	-0-	-1298	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
*09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2057	-0-	-764	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	223	-0-	-1141	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	186	-0-	-1054	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	65	-0-	-710	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	138	-0-	-3985	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	158	-0-	-3832	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			Y	-0-					-0-
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
*09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
10	5053	X	2708	-0-	-2345	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

05	2325	X	237	-0-	-2088	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1	-0-	-2249	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1895	-0-	-275	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
*09	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

05	1457	X	819	-0-	-638	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*09	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

05	403	N	32	-0-	-371	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

05	3038	X	1318	-0-	-1720	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	473	-0-	-1507	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

05	1116	N	200	-0-	-916	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

05	1550	N	326	-0-	-1224	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	363	-0-	-2613	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
*09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1	-0-	-2975	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
*09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2264	-0-	-712	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
*09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
*10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	306	-0-	-294	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	209	-0-	-1651	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
*09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1588	-0-	-396	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	524	-0-	-747	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	690	N	7	-0-	-683	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1073	-0-	-787	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	330	-0-	-8071	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	172	-0-	-7958	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7711	-0-	-690	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
*09	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
*10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	1724	-0-	-818	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

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

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

05	1333	N	739	-0-	-594	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	776	-0-	-557	-0-	776	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

05	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	248	-0-	248	248	248	3			N	-0-					-0-
08	492	N	244	-0-	-248	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

05	496 N	273	-0-	-223	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	465 N	331	-0-	-134	-0-	331	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

05	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

05	775 N	467	-0-	-308	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	810 N	675	-0-	-135	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	806 N	576	-0-	-230	-0-	576	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

05	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

05	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

05	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

05	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

05	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	117	-0-	117	274	117	3			N	-0-					-0-
06	693 X	419	-0-	-274	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

05	1240 N	624	-0-	-616	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	700	-0-	-440	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	1054 N	862	-0-	-192	-0-	862	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

05	14B2 EXT	193	-0-	193	557	193	3			N	-0-					-0-
06	836 X	279	-0-	-557	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

05	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

05	713 N	338	-0-	-375	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	660 N	365	-0-	-295	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	589 N	417	-0-	-172	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

05	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

05	310 N	129	-0-	-181	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	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

05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	889	-0-	-311	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	1333 N	569	-0-	-764	-0-	569	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

05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

05	496 N	289	-0-	-207	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	510 N	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	496 N	348	-0-	-148	-0-	348	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1003	3	133	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	1080	N	579	-0-	-501	-0-	557	3	13	4	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
07	1085	N	621	-0-	-464	-0-	602	3	19	4	Y	-0-					-0-
08	1116	N	660	-0-	-456	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1970 RRCID -> 247093 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	930	N	247	-0-	-683	-0-	226	3	21	9	Y	19					40
06	900	N	318	-0-	-582	-0-	318	3			Y	-0-					40
07	930	N	475	-0-	-455	-0-	475	3			Y	-0-					40
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-	40	1			-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					33
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					33
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					33
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					33
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					33
*10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					33

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3008	3	23	9	N	21	24	1			4
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2650	3	26	9	N	24	24	1			4
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2712	3	45	9	N	41	35	1			10
*08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2465	3	58	9	N	53	52	1			11
*09	3000	N	3030	-0-	30	30	2976	3	54	9	N	49	51	1			9
10	2480	N	1911	-0-	-569	-0-	1872	3	39	9	N	35	37	1			7

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1808	-0-	-393	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1440	-0-	-480	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*08	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	848	-0-	-826	-0-	848	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

05	1798	X	18	-0-	-1780	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	390	-0-	-1350	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	549	-0-	-815	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5527	-0-	2527	2527	5527	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	6169	-0-	3069	5596	6169	3			N	-0-					-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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-
10	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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

05	1085	N	647	-0-	-438	-0-	647	2			N	-0-					156
06	1050	N	647	-0-	-403	-0-	647	2			N	-0-					156
07	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	2			N	-0-					156
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					156
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1	1	8			156
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					156

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3		N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-					-0-
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3		N	-0-					-0-
10	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	3		N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

05	1333	N	985	-0-	-348	-0-	985	3		N	-0-					-0-
06	1170	N	900	-0-	-270	-0-	900	3		N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-					-0-
09	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3		N	-0-					-0-
10	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	3		N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-					-0-
06	1890	N	1574	-0-	-316	-0-	1574	3		N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-					-0-
09	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	1465	3		N	-0-					-0-
10	1984	N	667	-0-	-1317	-0-	667	3		N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-					-0-
*10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	7836	-0-	-2301	-0-	7830	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	9810	X	7407	-0-	-2403	-0-	7401	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	10137	X	8772	-0-	-1365	-0-	8764	3	8	9	Y	7	6	1			2
*08	10137	X	8768	-0-	-1369	-0-	8764	3	4	9	Y	4	5	1			1
*09	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8748	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	8773	X	8679	-0-	-94	-0-	8675	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16454					N	54	51	1			9
06	SWR	10	451	-0-	451	16905	377	2	74	9	N	67	68	1			8
07	SWR	10	1019	-0-	1019	17924	945	2	74	9	N	67	69	1			6
08	SWR	10	1093	-0-	1093	19017	1014	2	79	9	N	72	72	1			6
09	SWR	10	1023	-0-	1023	20040	953	2	70	9	N	64	62	1			8
10	SWR	10	1278	-0-	1278	21318	1200	2	78	9	N	71	72	1			7

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1720	-0-	1720	1720	1720	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	8482	-0-	8482	10202	8482	2			Y	-0-					-0-
08	21728 X	11526	-0-	-10202	-0-	11526	2			Y	-0-					-0-
*09	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
*10	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7048					Y	27	26	1			4
06	0 %	216	-0-	216	7264	179	2	37	9	Y	34	34	1			4
07	0 %	1700	-0-	1700	8964	1664	2	36	9	Y	33	34	1			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8964					Y	NO RPT					3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8964					Y	NO RPT					3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8964					Y	NO RPT					3

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45187 02/28/2013

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784

05	P&A-COND	1339	-0-	1339	29391	1333	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	P&A-COND	1030	-0-	1030	30421	1026	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	0 A	1084	-0-	1084	31505	1080	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	0	1157	-0-	1157	32662	1151	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	0	1124	-0-	1124	33786	1117	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	0	940	-0-	940	34726	934	2	6	9	Y	5	5	1			1

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45187 09/01/2012

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

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-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

05	3658 X	658	-0-	-3000	-0-	589	2	69	9	Y	63	63	8			262
06	3540 X	185	-0-	-3355	-0-	178	2	7	9	Y	6	138	1	6	8	124
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					124
08	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					124
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					124
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			203
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	203	203	0			203
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4073	2	204	9	Y	185	16	0	2	8	-0-
08	T. A.		8883	-0-	8883	8883	8213	2	670	9	Y	609	593	0	5	8	11
09	T. A.		12944	-0-	12944	21827	11107	2	1837	9	Y	1670	1634	0	4	8	43
10	T. A.		19585	-0-	19585	41412	18050	2	1535	9	Y	1395	1389	0	11	8	38

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

05	7874	X	142	-0-	-7732	-0-	80	2	62	9	N	56	370	1	5	8	274
06	7620	X	3817	-0-	-3803	-0-	3373	2	444	9	N	404	371	1	11	8	296
07	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	12535	2	1255	9	N	1141	1107	1	32	8	298
08	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6275	2	362	9	N	329	354	1	10	8	263
09	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	7899	2	761	9	N	692	561	1	15	8	379
10	13795	X	7903	-0-	-5892	-0-	6999	2	904	9	N	822	748	1	19	8	434

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

05	3677	X	-0-	-0-	-3677	-0-					N	607	368	1	16	8	911
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	920	905	1	2	8	924
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	651	746	1	2	8	827
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	683	737	1	3	8	770
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	530	1	1	8	770
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	67	2	691	9	N	628	556	1	3	8	839

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	741	745	1	3	8	641
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	973	1121	1	2	8	491
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	712	743	1	2	8	458
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1125	1108	1	1	8	474
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	193	2	474	9	N	431	546	1	1	8	358
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	793	759	1	1	8	391

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5802	2	97	9	Y	88	66	0	20	8	2
07	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12360	2	130	9	Y	118	88	0	30	8	2
08	3100	N	26854	-0-	23754	23754	24236	2	2618	9	Y	2380	2273	0	66	8	43
09	48124	X	24370	-0-	-23754	-0-	22389	2	1981	9	Y	1801	1769	0	30	8	45
*10	30827	X	30827	-0-	-0-	-0-	28961	2	1866	9	Y	1696	1615	0	82	8	44

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

05	7502	X	4475	-0-	-3027	-0-	3684	2	791	9	Y	719	704	0	2	8	14
06	7260	X	66	-0-	-7194	-0-	66	2			Y	-0-	14	0			-0-
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2420	2358	0			62
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3709	3670	0			101

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
05	12989	X	5129	-0-	-7860	-0-	4613	2	516	9	Y	469	461	0	5	8	9
06	11400	X	4999	-0-	-6401	-0-	4555	2	444	9	Y	404	397	0	7	8	9
07	11780	X	4125	-0-	-7655	-0-	3685	2	440	9	Y	400	398	0	3	8	8
08	5766	X	2038	-0-	-3728	-0-	1845	2	193	9	Y	175	178	0	2	8	3
09	5010	X	2534	-0-	-2476	-0-	2209	2	325	9	Y	295	285	0	6	8	7
10	5177	X	2927	-0-	-2250	-0-	2638	2	289	9	Y	263	259	0	4	8	7

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	0	4	8	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	9	0	2	8	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	7935	2	681	9	Y	619	620	0	2	8	12
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7129	2	542	9	Y	493	493	0	1	8	11
07	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	11999	2	655	9	Y	595	593	0	1	8	12
08	13237	X	10354	-0-	-2883	-0-	9697	2	657	9	Y	597	597	0	1	8	11
09	12810	X	10640	-0-	-2170	-0-	10198	2	442	9	Y	402	402	0	1	8	10
10	12648	X	9269	-0-	-3379	-0-	8672	2	597	9	Y	543	536	0	2	8	15

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26423	X	26423	-0-	-0-	-0-	25424	2	999	9	Y	908	889	0	6	8	18
06	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17456	2	373	9	Y	339	347	0	2	8	8
07	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	16351	2	558	9	Y	507	503	0	2	8	10
08	34500	X	34500	-0-	-0-	-0-	33675	2	825	9	Y	750	743	0	3	8	14
09	27019	X	27019	-0-	-0-	-0-	26458	2	561	9	Y	510	510	0	1	8	13
10	26412	X	1438	-0-	-24974	-0-	1406	2	32	9	Y	29	41	0			1

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	24	0	2	8	1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	30	0	3	8	1

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	13	-0-	-4730	-0-	2	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
06	1350	X	8	-0-	-1342	-0-	1	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	1	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	2	2	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	8	8	8			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28463 X	28463	-0-	-0-	-0-	26787	2	1676	9	Y	1524	1506	0	6	8	30
06	26676 X	26676	-0-	-0-	-0-	25074	2	1602	9	Y	1456	1449	0	4	8	33
07	26623 X	26623	-0-	-0-	-0-	24908	2	1715	9	Y	1559	1559	0	3	8	30
08	28055 X	26434	-0-	-1621	-0-	24796	2	1638	9	Y	1489	1487	0	4	8	28
09	27150 X	23110	-0-	-4040	-0-	22074	2	1036	9	Y	942	943	0	3	8	24
10	28055 X	26244	-0-	-1811	-0-	24816	2	1428	9	Y	1298	1280	0	7	8	35

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

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

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

05	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-					-0-
06	17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
07	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

05	26536 X	-0-	-0-	-26536	-0-					Y	-0-					-0-
06	25680 X	-0-	-0-	-25680	-0-					Y	-0-					-0-
07	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

05	56951 X	31656	-0-	-25295	-0-	30656	2	1000	9	Y	909	766	0	144	8	15
*06	31260 X	26170	-0-	-5090	-0-	25606	2	564	9	Y	513	386	0	133	8	9
*07	38070 X	38070	-0-	-0-	-0-	37202	2	868	9	Y	789	678	0	107	8	13
*08	31651 X	13257	-0-	-18394	-0-	12882	2	375	9	Y	341	339	0	9	8	6
*09	30630 X	4660	-0-	-25970	-0-	4091	2	569	9	Y	517	509	0	1	8	13
*10	37324 X	14741	-0-	-22583	-0-	13694	2	1047	9	Y	952	906	0	34	8	25

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

05	52066 X	30382	-0-	-21684	-0-	29430	2	952	9	Y	865	766	0	100	8	15
*06	22560 X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
*07	23095 X	-0-	-0-	-23095	-0-					Y	-0-					-0-
*08	30380 X	14832	-0-	-15548	-0-	14456	2	376	9	Y	342	325	0	11	8	6
*09	29400 X	25708	-0-	-3692	-0-	25132	2	576	9	Y	524	509	0	8	8	13
*10	30380 X	26061	-0-	-4319	-0-	24973	2	1088	9	Y	989	906	0	71	8	25

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

05	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	-0-					-0-
06	14910 X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-					-0-
07	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

05	25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	24410	2	664	9	Y	604	596	0	4	8	12
06	35054 X	35054	-0-	-0-	-0-	34464	2	590	9	Y	536	534	0	2	8	12
07	21483 X	17372	-0-	-4111	-0-	17063	2	309	9	Y	281	287	0	1	8	5
08	25079 X	7035	-0-	-18044	-0-	6893	2	142	9	Y	129	132	0			2
09	35040 X	4387	-0-	-30653	-0-	4198	2	189	9	Y	172	170	0			4
10	36208 X	3342	-0-	-32866	-0-	2971	2	371	9	Y	337	332	0			9

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

05	40548 X	35036	-0-	-5512	-0-	33404	2	1632	9	Y	1484	1464	0	7	8	30
06	39240 X	29653	-0-	-9587	-0-	28552	2	1101	9	Y	1001	1004	0	4	8	23
07	33170 X	30282	-0-	-2888	-0-	28719	2	1563	9	Y	1421	1412	0	4	8	28
08	35030 X	29651	-0-	-5379	-0-	28168	2	1483	9	Y	1348	1347	0	4	8	25
09	33900 X	21180	-0-	-12720	-0-	20272	2	908	9	Y	825	827	0	2	8	21
10	35030 X	31181	-0-	-3849	-0-	29738	2	1443	9	Y	1312	1290	0	8	8	35

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

05	38099 X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	4	5	0			-0-
06	33480 X	-0-	-0-	-33480	-0-					Y	-0-					-0-
07	29264 X	-0-	-0-	-29264	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	75	-0-	75	75	74	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52003	X	52003	-0-	-0-	-0-	49912	2	2091	9	Y	1901	1884	0	10	8	38
06	48780	X	45420	-0-	-3360	-0-	43751	2	1669	9	Y	1517	1514	0	7	8	34
07	50406	X	48002	-0-	-2404	-0-	46052	2	1950	9	Y	1773	1767	0	6	8	34
08	53227	X	45154	-0-	-8073	-0-	43475	2	1679	9	Y	1526	1526	0	6	8	28
09	51510	X	36213	-0-	-15297	-0-	34915	2	1298	9	Y	1180	1176	0	2	8	30
10	52018	X	43010	-0-	-9008	-0-	41297	2	1713	9	Y	1557	1535	0	10	8	42

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

05	58807	X	16132	-0-	-42675	-0-	14481	2	1651	9	Y	1501	1435	0	70	8	29
06	47370	X	-0-	-0-	-47370	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
07	48949	X	-0-	-0-	-48949	-0-					Y	-0-					-0-
08	43183	X	-0-	-0-	-43183	-0-					Y	-0-					-0-
09	34110	X	-0-	-0-	-34110	-0-					Y	-0-					-0-
10	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

05	30756	X	30756	-0-	-0-	-0-	29743	2	1013	9	Y	921	766	0	156	8	15
*06	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	25004	2	576	9	Y	524	386	0	144	8	9
*07	37204	X	37204	-0-	-0-	-0-	36327	2	877	9	Y	797	678	0	115	8	13
*08	30752	X	12954	-0-	-17798	-0-	12579	2	375	9	Y	341	339	0	9	8	6
*09	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*10	37200	X	-0-	-0-	-37200	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

05	23033	X	6963	-0-	-16070	-0-	6068	2	895	9	Y	814	766	0	49	8	15
*06	16170	X	654	-0-	-15516	-0-	234	2	420	9	Y	382	386	0	2	8	9
*07	11718	X	5836	-0-	-5882	-0-	5066	2	770	9	Y	700	678	0	18	8	13
*08	6975	X	984	-0-	-5991	-0-	618	2	366	9	Y	333	339	0	1	8	6
*09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

05	40393	X	900	-0-	-39493	-0-	58	2	842	9	Y	765	766	0			15
*06	24090	X	-0-	-0-	-24090	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
*07	22847	X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	-0-					-0-
*08	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	17809	2	380	9	Y	345	325	0	14	8	6
*09	32106	X	32106	-0-	-0-	-0-	31527	2	579	9	Y	526	509	0	10	8	13
*10	32589	X	32589	-0-	-0-	-0-	31478	2	1111	9	Y	1010	906	0	92	8	25

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

05	30969	X	-0-	-0-	-30969	-0-					Y	765	766	0			15
*06	29970	X	-0-	-0-	-29970	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
*07	30535	X	-0-	-0-	-30535	-0-					Y	-0-					-0-
*08	16275	X	1500	-0-	-14775	-0-	1135	2	365	9	Y	332	325	0	1	8	6
*09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*10	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 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69750	X	19348	-0-	-50402	-0-	18356	2	992	9	Y	902	766	0	137	8	15
*06	20400	X	17921	-0-	-2479	-0-	17367	2	554	9	Y	504	386	0	124	8	9
*07	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*08	19344	X	1176	-0-	-18168	-0-	811	2	365	9	Y	332	325	0	1	8	6
*09	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*10	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

05	60047	X	45626	-0-	-14421	-0-	43843	2	1783	9	Y	1621	1435	0	190	8	29
06	58110	X	14618	-0-	-43492	-0-	13237	2	1381	9	Y	1255	1222	0	34	8	28
07	60047	X	-0-	-0-	-60047	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
08	59985	X	-0-	-0-	-59985	-0-					Y	-0-					-0-
09	45900	X	-0-	-0-	-45900	-0-					Y	-0-					-0-
10	45632	X	-0-	-0-	-45632	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

05	69254	X	16563	-0-	-52691	-0-	14909	2	1654	9	Y	1504	1435	0	73	8	29
06	67020	X	20074	-0-	-46946	-0-	18679	2	1395	9	Y	1268	1222	0	47	8	28
07	69254	X	1497	-0-	-67757	-0-	215	2	1282	9	Y	1165	1169	0	1	8	23
08	45942	X	-0-	-0-	-45942	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
09	34350	X	-0-	-0-	-34350	-0-					Y	-0-					-0-
10	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

05	46814	X	46814	-0-	-0-	-0-	45018	2	1796	9	Y	1633	1435	0	202	8	29
06	45240	X	39974	-0-	-5266	-0-	38519	2	1455	9	Y	1323	1222	0	102	8	28
07	46748	X	41878	-0-	-4870	-0-	40504	2	1374	9	Y	1249	1169	0	85	8	23
08	46748	X	25024	-0-	-21724	-0-	23909	2	1115	9	Y	1014	976	0	43	8	18
09	45240	X	17767	-0-	-27473	-0-	16562	2	1205	9	Y	1095	1065	0	21	8	27
10	46748	X	18801	-0-	-27947	-0-	17500	2	1301	9	Y	1183	1119	0	61	8	30

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

05	64263	X	24325	-0-	-39938	-0-	22683	2	1642	9	Y	1493	1435	0	62	8	29
06	62190	X	-0-	-0-	-62190	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
07	64263	X	-0-	-0-	-64263	-0-					Y	-0-					-0-
08	38223	X	16285	-0-	-21938	-0-	15199	2	1086	9	Y	987	953	0	16	8	18
09	28350	X	-0-	-0-	-28350	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
10	24335	X	-0-	-0-	-24335	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

05	80011	X	43	-0-	-79968	-0-	43	2			Y	-0-	77	0			-0-
06	77430	X	27164	-0-	-50266	-0-	21644	2	5520	9	Y	5018	4873	0	31	8	114
07	80011	X	44606	-0-	-35405	-0-	37405	2	7201	9	Y	6546	6492	0	41	8	127
08	46163	X	46163	-0-	-0-	-0-	39702	2	6461	9	Y	5874	5870	0	22	8	109
09	35027	X	35027	-0-	-0-	-0-	31002	2	4025	9	Y	3659	3666	0	9	8	93
*10	44701	X	44701	-0-	-0-	-0-	40243	2	4458	9	Y	4053	4004	0	33	8	109

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

05	64139	X	31364	-0-	-32775	-0-	25923	2	5441	9	Y	4946	4786	0	82	8	98
06	62070	X	9202	-0-	-52868	-0-	7708	2	1494	9	Y	1358	1412	0	13	8	31
07	64139	X	25	-0-	-64114	-0-	24	2	1	9	Y	1	31	0	1	8	-0-
08	31372	X	5	-0-	-31367	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	30360	X	-0-	-0-	-30360	-0-					Y	-0-					-0-
10	31372	X	-0-	-0-	-31372	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74245	X	19099	-0-	-55146	-0-	17383	2	1716	9	Y	1560	1540	0	38	8	31
06	71850	X	40484	-0-	-31366	-0-	36017	2	4467	9	Y	4061	3965	0	35	8	92
07	74245	X	6520	-0-	-67725	-0-	6520	2			Y	-0-	92	0			-0-
08	54870	X	-0-	-0-	-54870	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	0	W	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77004	X	3130	-0-	-73874	-0-	2962	2	168	9	Y	153	142	0	8	8	3
06	74520	X	10359	-0-	-64161	-0-	9147	2	1212	9	Y	1102	1035	0	46	8	24
07	77004	X	5	-0-	-76999	-0-	5	2			Y	-0-	24	0			-0-
08	33976	X	12673	-0-	-21303	-0-	11103	2	1570	9	Y	1427	1368	0	33	8	26
09	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
*10	61353	X	61353	-0-	-0-	-0-	102	1	57175	2	Y	3705	3381	0	230	8	94
							4076	9									

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74381	X	74381	-0-	-0-	-0-	67311	2	7070	9	Y	6427	6334	0	83	8	127
06	50285	X	50285	-0-	-0-	-0-	46251	2	4034	9	Y	3667	3668	0	43	8	83
07	69119	X	69119	-0-	-0-	-0-	64445	2	4674	9	Y	4249	4192	0	58	8	82
08	69919	X	69919	-0-	-0-	-0-	65312	2	4607	9	Y	4188	4153	0	40	8	77
09	50291	X	50291	-0-	-0-	-0-	47576	2	2715	9	Y	2468	2467	0	15	8	63
*10	66156	X	66156	-0-	-0-	-0-	62459	2	3697	9	Y	3361	3274	0	60	8	90

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	38546	-0-	38546	152453	31463	2	7083	9	Y	6439	6334	0	95	8	127
06	0	W	32796	-0-	32796	185249	28761	2	4035	9	Y	3668	3668	0	44	8	83
07	0	W	32491	-0-	32491	217740	27836	2	4655	9	Y	4232	4192	0	41	8	82
08	0	W	32815	-0-	32815	250555	28222	2	4593	9	Y	4175	4153	0	27	8	77
09	0	W	23443	-0-	23443	273998	20734	2	2709	9	Y	2463	2467	0	10	8	63
*10	314286	X	40288	-0-	-273998	-0-	36601	2	3687	9	Y	3352	3274	0	51	8	90

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69710	X	69710	-0-	-0-	-0-	62488	2	7222	9	Y	6565	6334	0	221	8	127
06	40710	X	23989	-0-	-16721	-0-	19971	2	4018	9	Y	3653	3668	0	29	8	83
07	42067	X	30618	-0-	-11449	-0-	25974	2	4644	9	Y	4222	4192	0	31	8	82
08	42067	X	30911	-0-	-11156	-0-	26324	2	4587	9	Y	4170	4153	0	22	8	77
09	40710	X	21810	-0-	-18900	-0-	19103	2	2707	9	Y	2461	2467	0	8	8	63
10	42067	X	28717	-0-	-13350	-0-	25051	2	3666	9	Y	3333	3274	0	32	8	90

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73873	X	9229	-0-	-64644	-0-	8636	2	593	9	Y	539	509	0	197	8	7
06	71490	X	40884	-0-	-30606	-0-	35719	2	5165	9	Y	4695	4269	0	334	8	99
07	73873	X	69638	-0-	-4235	-0-	60733	2	8905	9	Y	8095	7874	0	166	8	154
08	73873	X	49647	-0-	-24226	-0-	42937	2	6710	9	Y	6100	6085	0	57	8	112
09	71490	X	32127	-0-	-39363	-0-	28379	2	3748	9	Y	3407	3415	0	17	8	87
10	73873	X	51447	-0-	-22426	-0-	46358	2	5089	9	Y	4626	4515	0	75	8	123

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42067	X	31686	-0-	-10381	-0-	24394	2	7292	9	Y	6629	6334	0	285	8	127
06	40756	X	40756	-0-	-0-	-0-	36682	2	4074	9	Y	3704	3668	0	80	8	83
07	42067	X	41488	-0-	-579	-0-	36814	2	4674	9	Y	4249	4192	0	58	8	82
08	42067	X	41917	-0-	-150	-0-	37310	2	4607	9	Y	4188	4153	0	40	8	77
09	40710	X	29790	-0-	-10920	-0-	27075	2	2715	9	Y	2468	2467	0	15	8	63
10	42067	X	39329	-0-	-2738	-0-	35633	2	3696	9	Y	3360	3274	0	59	8	90

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

05	69513	X	69513	-0-	-0-	-0-	60230	2	9283	9	Y	8439	8142	0	298	8	163
06	63633	X	63633	-0-	-0-	-0-	54777	2	8856	9	Y	8051	7929	0	104	8	181
07	70942	X	70942	-0-	-0-	-0-	64203	2	6739	9	Y	6126	6114	0	75	8	118
08	63463	X	63463	-0-	-0-	-0-	57753	2	5710	9	Y	5191	5170	0	43	8	96
09	44920	X	44920	-0-	-0-	-0-	41513	2	3407	9	Y	3097	3099	0	15	8	79
*10	64852	X	64852	-0-	-0-	-0-	60035	2	4817	9	Y	4379	4273	0	68	8	117

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

05	73445	X	73445	-0-	-0-	-0-	66049	2	7396	9	Y	6724	6416	0	309	8	129
06	65648	X	65648	-0-	-0-	-0-	60696	2	4952	9	Y	4502	4353	0	179	8	99
07	66102	X	66102	-0-	-0-	-0-	60809	2	5293	9	Y	4812	4673	0	147	8	91
08	61077	X	61077	-0-	-0-	-0-	56574	2	4503	9	Y	4094	3991	0	120	8	74
09	39152	X	39152	-0-	-0-	-0-	36436	2	2716	9	Y	2469	2432	0	49	8	62
*10	55935	X	55935	-0-	-0-	-0-	51655	2	4280	9	Y	3891	3670	0	182	8	101

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

05	75924	X	75924	-0-	-0-	-0-	59664	2	16260	9	Y	14782	14520	0	170	8	293
06	89306	X	89306	-0-	-0-	-0-	76760	2	12546	9	Y	11405	11373	0	66	8	259
07	78463	X	78463	-0-	-0-	-0-	68119	2	10344	9	Y	9404	9432	0	49	8	182
08	81632	X	81632	-0-	-0-	-0-	72448	2	9184	9	Y	8349	8339	0	37	8	155
09	62545	X	62545	-0-	-0-	-0-	58056	2	4489	9	Y	4081	4116	0	16	8	104
*10	84112	X	84112	-0-	-0-	-0-	77744	2	6368	9	Y	5789	5670	0	68	8	155

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

05	78331	X	78331	-0-	-0-	-0-	69013	2	9318	9	Y	8471	8306	0	187	8	166
06	63044	X	63044	-0-	-0-	-0-	57632	2	5412	9	Y	4920	4887	0	89	8	110
07	49939	X	49939	-0-	-0-	-0-	45807	2	4132	9	Y	3756	3730	0	64	8	72
08	51530	X	51530	-0-	-0-	-0-	46950	2	4580	9	Y	4164	4126	0	33	8	77
09	34315	X	34315	-0-	-0-	-0-	31903	2	2412	9	Y	2193	2202	0	12	8	56
*10	51781	X	51781	-0-	-0-	-0-	47473	2	4308	9	Y	3916	3816	0	51	8	105

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

05	102422	X	102422	-0-	-0-	-0-	86117	2	16305	9	Y	14823	14520	0	211	8	293
06	86233	X	86233	-0-	-0-	-0-	73693	2	12540	9	Y	11400	11373	0	61	8	259
07	76454	X	76454	-0-	-0-	-0-	66117	2	10337	9	Y	9397	9432	0	42	8	182
08	72416	X	71168	-0-	-1248	-0-	62002	2	9166	9	Y	8333	8339	0	21	8	155
09	70080	X	50198	-0-	-19882	-0-	45719	2	4479	9	Y	4072	4116	0	7	8	104
10	72416	X	66382	-0-	-6034	-0-	60062	2	6320	9	Y	5745	5670	0	24	8	155

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		89317	-0-	89317	177148	76973	2	12344	9	Y	11222	10947	0	295	8	280
12	0		65370	-0-	65370	242518	59262	2	6108	9	Y	5553	5593	0	164	8	76
*01	316473	X	73955	-0-	-242518	-0-	67594	2	6361	9	Y	5783	5576	0	148	8	135
02	61460	X	4300	-0-	-57160	-0-	3678	2	622	9	Y	565	687	0	10	8	3
03	68045	X	-0-	-0-	-68045	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	65850	X	18954	-0-	-46896	-0-	16489	2	2465	9	Y	2241	2168	0	36	8	37
05	68045	X	21636	-0-	-46409	-0-	18794	2	2842	9	Y	2584	2518	0	52	8	51
06	65850	X	-0-	-0-	-65850	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
07	68045	X	-0-	-0-	-68045	-0-					Y	-0-					-0-
08	68045	X	-0-	-0-	-68045	-0-					Y	-0-					-0-
09	65850	X	-0-	-0-	-65850	-0-					Y	-0-					-0-
10	68045	X	17	-0-	-68028	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	33588	X	NO RPT	-0-	-33588	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	115692	X	NO RPT	-0-	-115692	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	115692	X	NO RPT	-0-	-115692	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	111960	X	NO RPT	-0-	-111960	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	115692	X	101768	-0-	-13924	-0-	87897	2	13871	9	Y	12610	12336	0	157	8	338

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

*05	185720	X	6036	-0-	-179684	-0-	36	1	5047	3	N	859	965	1			76
							8	4	945	9							
*06	117390	X	30878	-0-	-86512	-0-	90	1	27872	3	N	2280	2088	1			268
							408	4	2508	9							
*07	121303	X	36052	-0-	-85251	-0-	93	1	31192	3	N	2087	2298	1			57
							2471	4	2296	9							
*08	121303	X	21937	-0-	-99366	-0-	93	1	15878	3	N	1991	1925	1	35	8	88
							3776	4	2190	9							
*09	117390	X	13416	-0-	-103974	-0-	90	1	8297	3	N	1417	1453	1			52
							3470	4	1559	9							
*10	121303	X	26473	-0-	-94830	-0-	90	1	22057	3	N	2756	2695	1			113
							1294	4	3032	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

05	22723	X	21870	-0-	-853	-0-	206	1	18923	3	N	1812	1816	1	43	8	416
							748	4	1993	9							
06	21570	X	19474	-0-	-2096	-0-	122	1	17581	3	N	1564	1746	1	16	8	218
							51	4	1720	9							
07	22475	X	18223	-0-	-4252	-0-	1218	1	15416	3	N	1434	1376	1	8	8	268
							12	4	1577	9							
08	22475	X	16697	-0-	-5778	-0-	818	1	14346	3	N	1328	1221	1	18	8	357
							72	4	1461	9							
09	21750	X	15964	-0-	-5786	-0-	961	1	13328	3	N	1296	1281	1	6	8	366
							249	4	1426	9							
10	21855	X	15140	-0-	-6715	-0-	621	1	13089	3	N	1281	1311	1	39	8	297
							21	4	1409	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30721	X	30721	-0-	-0-	-0-	88	1	29118	3	N	1301	1448	1	41	8	314
							84	4	1431	9							
06	25500	X	21234	-0-	-4266	-0-	97	1	20083	3	N	881	903	1	14	8	278
							85	4	969	9							
07	33666	X	22809	-0-	-10857	-0-	99	1	21593	3	N	912	863	1	6	8	321
							114	4	1003	9							
08	33666	X	12447	-0-	-21219	-0-	86	1	11135	3	N	988	891	1	15	8	403
							139	4	1087	9							
09	32580	X	3523	-0-	-29057	-0-	26	1	3152	3	N	314	172	1	1	8	544
							345	9									
10	30721	X	15268	-0-	-15453	-0-	123	1	13616	3	N	1217	1339	1	46	8	376
							190	4	1339	9							

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

05	26910	X	26910	-0-	-0-	-0-	110	1	24383	3	Y	2197	2163	1	12	8	261
							2417	9									
06	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-	521	1	28322	3	Y	2127	1973	1	5	8	410
							21	4	2340	9							
07	31572	X	31572	-0-	-0-	-0-	334	1	29163	3	Y	1885	1849	1	2	8	444
							1	4	2074	9							
08	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	953	1	23559	3	Y	1942	2088	1	6	8	292
							61	4	2136	9							
09	22916	X	22916	-0-	-0-	-0-	51	1	20976	3	Y	1716	1717	1	1	8	290
							1	4	1888	9							
*10	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	36	1	21622	3	Y	1797	1890	1	12	8	185
							26	4	1977	9							

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

05	44516	X	38102	-0-	-6414	-0-	141	1	35413	3	Y	2316	2290	1	18	8	275
							2548	9									
06	43080	X	33824	-0-	-9256	-0-	602	1	30851	3	Y	2134	1992	1	5	8	412
							24	4	2347	9							
07	0	W	31426	-0-	31426	31426	328	1	28889	3	Y	2007	1943	1	3	8	473
							1	4	2208	9							
08	0	W	33334	-0-	33334	64760	937	1	30208	3	Y	1935	2111	1	6	8	291
							60	4	2129	9							
09	0	W	29847	-0-	29847	94607	49	1	27852	3	Y	1768	1758	1	2	8	299
							1	4	1945	9							
*10	123990	X	29383	-0-	-94607	-0-	34	1	27288	3	Y	1851	1946	1	13	8	191
							25	4	2036	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SMITHER STATE13 WELL #: 2H RRCID -> 274273 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 9040 PERF. N/A

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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	23675	-0-	23675	89831	868	1	22574	2	N	212					677
						233	9									
06	96494 X	6663	-0-	-89831	-0-	6336	2	327	9	N	297	185	1			789
07	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	805	1	6952	2	N	165	187	1			767
						182	9									
08	28551 X	13118	-0-	-15433	-0-	820	1	12191	2	N	97	148	1			716
						107	9									
09	22920 X	519	-0-	-22401	-0-	270	1	249	9	N	226	369	1	10	8	563
10	23684 X	8215	-0-	-15469	-0-	813	1	7327	2	N	68	184	1	6	8	441
						75	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

05	58660 X	NO RPT	-0-	-58660	-0-					N	NO RPT					-0-
06	62850 X	NO RPT	-0-	-62850	-0-					N	NO RPT					-0-
07	64945 X	NO RPT	-0-	-64945	-0-					N	NO RPT					-0-
08	64945 X	NO RPT	-0-	-64945	-0-					N	NO RPT					-0-
09	62850 X	NO RPT	-0-	-62850	-0-					N	NO RPT					-0-
10	64945 X	NO RPT	-0-	-64945	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

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-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SID M. KYLE 26 WELL #: 2H RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9400 - 13648

05	22284 X	22284	-0-	-0-	-0-	1120	1	18596	2	Y	2279	2134	1			532
						61	4	2507	9							
06	21210 X	13982	-0-	-7228	-0-	546	1	9480	2	Y	1658	1695	1			495
						2132	4	1824	9							
07	21917 X	11287	-0-	-10630	-0-	320	1	6346	2	Y	1661	1805	1			351
						2794	4	1827	9							
08	21917 X	4737	-0-	-17180	-0-	164	1	2926	2	Y	1497	1424	1			424
						1647	9									
09	21210 X	4343	-0-	-16867	-0-	153	1	2786	2	Y	1276	1228	0			472
						1404	9									
10	21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	918	1167	0			223

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	936					936
*12	0		40977	-0-	40977	40977	1148	1	11484	2	N	7455	7513	1	1	8	877
							20144	4	8201	9							
*01	78458	X	37481	-0-	-40977	-0-	1311	1	13113	2	N	5411	6007	1			281
							17105	4	5952	9							
*02	34580	X	-0-	-0-	-34580	-0-					N	3670	3724	1			227
*03	38285	X	26024	-0-	-12261	-0-	1171	1	19072	2	N	2872	2667	1			432
							2622	4	3159	9							
*04	37050	X	24911	-0-	-12139	-0-	1156	1	19920	2	N	2941	3133	1			240
							600	4	3235	9							
*05	38285	X	24289	-0-	-13996	-0-	1235	1	20498	2	N	2263	2307	1			196
							67	4	2489	9							
*06	37050	X	20001	-0-	-17049	-0-	815	1	14154	2	N	1681	1698	1			179
							3183	4	1849	9							
*07	38285	X	18076	-0-	-20209	-0-	544	1	10771	2	N	1835	1751	1			263
							4742	4	2019	9							
*08	38285	X	13143	-0-	-25142	-0-	598	1	10664	2	N	1710	1862	1			111
							1881	9									
09	24900	X	16755	-0-	-8145	-0-	778	1	14141	2	N	1669	1487	0			293
							1836	9									
10	24304	X	13968	-0-	-10336	-0-	667	1	11533	2	N	1607	1779	0			121
							1768	9									

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	489					489
*12	0		36798	-0-	36798	36798	1034	1	10338	2	N	6631	6376	1			744
							18132	4	7294	9							
*01	71715	X	34917	-0-	-36798	-0-	1253	1	12531	2	N	4352	4869	1			227
							16346	4	4787	9							
*02	33460	X	-0-	-0-	-33460	-0-					N	2916	2963	1			180
*03	37045	X	23211	-0-	-13834	-0-	1052	1	17137	2	N	2424	2242	1			362
							2356	4	2666	9							
*04	35850	X	19250	-0-	-16600	-0-	885	1	15255	2	N	2409	2576	1			195
							460	4	2650	9							
*05	37045	X	19602	-0-	-17443	-0-	992	1	16454	2	N	1912	1945	1			162
							53	4	2103	9							
*06	35850	X	17601	-0-	-18249	-0-	710	1	12319	2	N	1638	1631	1			169
							2770	4	1802	9							
*07	37045	X	16525	-0-	-20520	-0-	505	1	10005	2	N	1463	1422	1			210
							4406	4	1609	9							
*08	37045	X	12024	-0-	-25021	-0-	557	1	9935	2	N	1393	1516	1			87
							1532	9									
09	35850	X	15588	-0-	-20262	-0-	737	1	13411	2	N	1309	1169	0			227
							1440	9									
10	37045	X	13038	-0-	-24007	-0-	637	1	11014	2	N	1261	1396	0			92
							1387	9									

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BESTO OIL & GAS, INC. 068301
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7298	-0-	-1010	-0-	7256	2	42	9	N	38	177	1			54
06	8040	X	7122	-0-	-918	-0-	7076	2	46	9	N	42					96
07	8308	X	7823	-0-	-485	-0-	7773	2	50	9	N	45					141
08	7533	X	3919	-0-	-3614	-0-	3872	2	47	9	N	43					184
09	7290	X	6310	-0-	-980	-0-	6246	2	64	9	N	58	178	1			64
10	7812	X	7704	-0-	-108	-0-	7650	2	54	9	N	49					113

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	#	781	-0-	-831	-0-	758	2	23	9	N	21					140
06	1878	R	1878	-0-	-0-	-0-	1846	2	32	9	N	29					169
07	2767	R	2767	-0-	-0-	-0-	2757	2	10	9	N	9					178
08	1891	#	1039	-0-	-852	-0-	1005	2	34	9	N	31					209
09	1890	#	120	-0-	-1770	-0-	110	2	10	9	N	9	162	1			56
10	2542	#	71	-0-	-2471	-0-	62	2	9	9	N	8					64

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	355	-0-	-141	-0-	232	2	123	9	N	112					186
06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	364	2	152	9	N	138	167	1			157
07	651	#	311	-0-	-340	-0-	189	2	122	9	N	111	167	1			101
08	651	#	450	-0-	-201	-0-	347	2	103	9	N	94					195
09	630	#	264	-0-	-366	-0-	201	2	63	9	N	57	167	1			85
10	527	#	7	-0-	-520	-0-	1	2	6	9	N	5					90

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	558 N	395	-0-	-163	-0-	395	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
10	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
07	806 N	683	-0-	-123	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
08	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
10	682 N	403	-0-	-279	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	496 N	359	-0-	-137	-0-	359	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	855	-0-	-225	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	443	-0-	-828	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	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
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					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
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1159	-0-	-639	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1076	-0-	-514	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	983	-0-	-164	-0-	983	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
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	891	-0-	-429	-0-	891	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	372	-0-	-651	-0-	372	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
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	310	N	17	-0-	-293	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	620	X	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2		N	-0-			-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	2		N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
08	651 N	555	-0-	-96	-0-	555	2		N	-0-			-0-
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2		N	-0-			-0-
10	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

05	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2		N	-0-			-0-
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2		N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2		N	-0-			-0-
09	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	2		N	-0-			-0-
10	620 N	475	-0-	-145	-0-	475	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	2		N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2		N	-0-			-0-
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
08	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2		N	-0-			-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2		N	-0-			-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	150 X	76	-0-	-74	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	155 X	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	124 X	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	120 X	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	124 X	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

05	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	N	6	172	1			20
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	59	2	10	9	N	9					29
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	N	7					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	662	-0-	-538	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

05	775	N	472	-0-	-303	-0-	454	3	18	9	Y	16					60
06	720	N	409	-0-	-311	-0-	392	3	17	9	Y	15					75
07	744	N	384	-0-	-360	-0-	375	3	9	9	Y	8					83
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	424	3	1	9	Y	1					84
09	420	N	85	-0-	-335	-0-	82	3	3	9	Y	3					87
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4					91

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	558	N	319	-0-	-239	-0-	316	3	3	9	Y	3					12
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	273	3	3	9	Y	3					15
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	589	3	9	9	Y	8					23
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1					24
09	270	N	85	-0-	-185	-0-	82	3	3	9	Y	3					27
10	527	N	284	-0-	-243	-0-	280	3	4	9	Y	4					31

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	5	1			15
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	5	5			10
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	5	5			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LZB ENERGY, LLC 517668
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	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
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	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
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	390	N	106	-0-	-284	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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
05	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	3090 #	3	-0-	-3087	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3565	7	-0-	-3558	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	3565	6	-0-	-3559	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	3450	95	-0-	-3355	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*10	1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	1755	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	527 N	489	-0-	-38	-0-	303	3	186	9	N	169	169	1			144
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	484	3	152	9	N	138					282
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	546	3	108	9	N	98	172	1			208
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	334	3	150	9	N	136	170	1			174
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	499	3	135	9	N	123	171	1			126
10	651 N	597	-0-	-54	-0-	461	3	136	9	N	124					250

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
06	570	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
07	589	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
08	589	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			45
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			45
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			45
08	310 N	75	-0-	-235	-0-	75	3		N	-0-			45
09	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	3		N	-0-			45
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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

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

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOCKER (QUEEN) 83399 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ADOBE FEE WELL #: 1 RRCID -> 148489 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 1811 - 1846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	3	22	9	N	20					215
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	3	15	9	N	14					229
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					250
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11					261
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	9	166	1			104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					42
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					42
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					42
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					42
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					68
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					94
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					94
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					94
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	1			N	-0-					33
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	3			N	-0-					33
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					27

TEXACO 37 WELL #: 1 RRCID -> 167358 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					154
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					154
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					154
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					154
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					154
*10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					154

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1654	3	54	9	N	49					263
06	1500 N	795	-0-	-705	-0-	754	3	41	9	N	37					300
07	1550 N	1393	-0-	-157	-0-	1393	3			N	-0-	166	1			134
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1673	3	9	9	N	8					142
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1604	3	10	9	N	9					139
*10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1629	3	6	9	N	5					144

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
05	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1092	3	33	9	N	30					246
06	1080 N	791	-0-	-289	-0-	772	3	19	9	N	17					263
07	1116 N	51	-0-	-1065	-0-	42	3	9	9	N	8					271
08	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1048	3	19	9	N	17					288
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	832	3	20	9	N	18					306
*10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	841	3	13	9	N	12					318

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10					238
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					248
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	96	3	11	9	N	10					258
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	560	3	18	9	N	16					274
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	3	2	9	N	2					276

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					232
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					245
10	14B2	EXT	104	-0-	104	104	93	3	11	9	N	10					255

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
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	84	3	4	9	N	4					167
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	170	3	6	9	N	5					172
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	3	8	9	N	7					179
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	172	3	12	9	N	11	164	1			26
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	215	3	8	9	N	7					33
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	194	3	9	9	N	8					41

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
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-					167
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	-0-					167
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	31	1	518	2	N	1					168
							1	9									
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	11	156	1			23
							12	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	4					27
							4	9									
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	31	1	484	2	N	7					34
							8	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	Y	-0-					62
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	2	Y	-0-					62
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	Y	-0-					62
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	Y	-0-					62
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	100	2	Y	-0-					62
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	2	Y	-0-					62

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

05	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	91	1	944	2	N	17					66
						19	9									
06	1020 N	828	-0-	-192	-0-	13	1	802	2	N	12					78
						13	9									
07	1054 N	863	-0-	-191	-0-	18	1	831	2	N	13					91
						14	9									
08	1054 N	899	-0-	-155	-0-	93	1	794	2	N	11					102
						12	9									
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	90	1	799	2	N	15					117
						17	9									
*10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	93	1	874	2	N	18					135
						20	9									

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

05	961 N	935	-0-	-26	-0-	31	1	904	2	N	-0-					157
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	-0-					157
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	947	2	N	-0-					157
08	930 N	690	-0-	-240	-0-	31	1	659	2	N	-0-					157
09	900 N	264	-0-	-636	-0-	23	1	241	2	N	-0-					157
10	992 N	761	-0-	-231	-0-	23	1	738	2	N	-0-					157

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

05	868 N	688	-0-	-180	-0-	91	1	588	2	N	8					95
						9	9									
06	690 N	16	-0-	-674	-0-	15	1	1	9	N	1					96
07	806 N	18	-0-	-788	-0-	18	1			N	-0-					96
08	682 N	262	-0-	-420	-0-	93	1	169	2	N	-0-					96
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	90	1	608	2	N	-0-					96
*10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	93	1	646	2	N	-0-					96

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH UNIT "36" WELL #: 4 RRCID -> 176385 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

05	155 N	130	-0-	-25	-0-	30	1	100	2	N	-0-					47
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					47
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
08	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	1			N	-0-					47
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	30	1	48	2	N	-0-					47
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

05	2263 N	2035	-0-	-228	-0-	30	1	1996	2	N	8					148
						9	9									
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					148
07	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					148
08	2046 N	1427	-0-	-619	-0-	27	1	1394	2	N	5					153
						6	9									
09	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	30	1	2845	2	N	12					165
						13	9									
*10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	31	1	2491	2	N	12					177
						13	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

05	1271 N	985	-0-	-286	-0-	62	1	923	2	N	-0-					160
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	N	7					167
						8	9									
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	62	1	1438	2	N	3					170
						3	9									
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	N	2					172
						2	9									
09	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	60	1	1113	2	N	-0-					172
10	1488 N	839	-0-	-649	-0-	62	1	776	2	N	1					173
						1	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

05	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	31	1	995	2	Y	-0-					2
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1244	2	Y	-0-					2
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	Y	-0-					2
08	1023 N	991	-0-	-32	-0-	31	1	960	2	Y	-0-					2
09	1080 N	936	-0-	-144	-0-	30	1	906	2	Y	-0-					2
10	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	31	1	1064	2	Y	-0-					2

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	91	1	439	2	N	-0-					110
06	540 N	442	-0-	-98	-0-	13	1	425	2	N	4					114
						4	9									
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	N	-0-					114
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	93	1	426	2	N	-0-					114
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	90	1	332	2	N	-0-					114
10	496 N	295	-0-	-201	-0-	93	1	202	2	N	-0-					114

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

05	744 N	599	-0-	-145	-0-	84	1	514	2	N	1					188
						1	9									
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					188
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	90	1	866	2	N	2					190
						2	9									
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	753	2	N	5					195
						6	9									
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	90	1	670	2	N	-0-					195
10	961 N	696	-0-	-265	-0-	93	1	595	2	N	7					202
						8	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

05	DLQ G-10	3735	-0-	3735	16051	3735	2			N	-0-					-0-
06	19712	3661	-0-	-16051	-0-	635	1	3026	2	N	-0-					-0-
07	5294 R	5294	-0-	-0-	-0-	694	1	4600	2	N	-0-					-0-
08	5580 #	5444	-0-	-136	-0-	540	1	4904	2	N	-0-					-0-
09	5430	2364	-0-	-3066	-0-	504	1	1860	2	N	-0-					-0-
10	5301 #	1521	-0-	-3780	-0-	178	1	1343	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

05	DLQ G-10	13121	-0-	13121	59202	13121	2			N	-0-					-0-
06	75112	15910	-0-	-59202	-0-	482	1	15428	2	N	-0-					-0-
07	17484 R	17484	-0-	-0-	-0-	503	1	16981	2	N	-0-					-0-
08	16085	16085	-0-	-0-	-0-	515	1	15570	2	N	-0-					-0-
09	15330	15087	-0-	-243	-0-	466	1	14621	2	N	-0-					-0-
10	15841	12605	-0-	-3236	-0-	508	1	12097	2	N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2604 X	2426	-0-	-178	-0-	2426	3			N	-0-			12
06	2520 X	2429	-0-	-91	-0-	2429	3			N	-0-			12
07	2604 X	2234	-0-	-370	-0-	2234	3			N	-0-			12
08	2418 X	2386	-0-	-32	-0-	2386	3			N	-0-			12
09	2430 X	2273	-0-	-157	-0-	2273	3			N	-0-			12
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

05	DLQ G-10	47033	-0-	47033	217570	47033	2			N	-0-			-0-
06	276355 X	58785	-0-	-217570	-0-	1499	1	57286	2	N	-0-			-0-
07	46911 X	46911	-0-	-0-	-0-	1543	1	45368	2	N	-0-			-0-
08	63240 X	62411	-0-	-829	-0-	1531	1	60880	2	N	-0-			-0-
09	61200 X	56592	-0-	-4608	-0-	1514	1	55078	2	N	-0-			-0-
10	60760 X	45208	-0-	-15552	-0-	1533	1	43675	2	N	-0-			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

05	744 X	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-			-0-
06	720 X	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-			-0-
07	713 X	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-			-0-
08	713 X	324	-0-	-389	-0-	324	2			N	-0-			-0-
09	690 X	356	-0-	-334	-0-	356	2			N	-0-			-0-
10	651 X	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

05	1333	485	-0-	-848	-0-	485	2			N	-0-			-0-
06	1290	1427	-0-	137	137	1427	2			N	-0-			-0-
07	1333	1103	-0-	-230	-0-	1102	2	1	9	N	1			1
*08	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			1
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			1
10	1116 N	161	-0-	-955	-0-	161	2			N	-0-			1

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

05	DLQ G-10	11408	-0-	11408	44136	11408	2			N	-0-			-0-
06	56728	12592	-0-	-44136	-0-	12592	2			N	-0-			-0-
07	12334 R	12334	-0-	-0-	-0-	12334	2			N	-0-			-0-
08	11594 #	11480	-0-	-114	-0-	11480	2			N	-0-			-0-
09	12600 #	11251	-0-	-1349	-0-	11251	2			N	-0-			-0-
10	13020 #	9777	-0-	-3243	-0-	9777	2			N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			206
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			208
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			209
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	823	-0-	-200	-0-	823	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	761	-0-	-289	-0-	761	3		N	-0-			-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
10	1240 N	949	-0-	-291	-0-	949	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

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-
10	14B2 EXT	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			228
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	189	1	39

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 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
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3	N	-0-			-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3	N	-0-			-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 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
05	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	1671	3	N	-0-			-0-
06	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	1580	3	N	-0-			-0-
09	1590 N	1516	-0-	-74	-0-	1516	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	1556	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1187	-0-	-1448	-0-	1155	2	32	9	N	29					271
06	2340	X	1590	-0-	-750	-0-	1570	2	20	9	N	18	179	1			110
07	2418	X	1489	-0-	-929	-0-	1465	2	24	9	N	22					132
08	2418	X	1592	-0-	-826	-0-	1552	2	40	9	N	36					168
*09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					168
*10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					168

HC WATER SOLUTIONS, LLC 340168
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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-
10	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

05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	Y	3	2	1			4
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	Y	4	4	1			4
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5	4	1			5
08	179	R	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6	9	Y	5	4	1			6
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4	6	1			4
*10	151	R	151	-0-	-0-	-0-	144	2	7	9	Y	6	3	1			7

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

05	155	#	69	-0-	-86	-0-	67	2	2	9	Y	2					13
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	Y	2	9	1			6
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	Y	6					12
08	87	R	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	9	Y	3					15
09	60	#	27	-0-	-33	-0-	23	2	4	9	Y	4					19
10	124	#	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					19

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

05	124	#	98	-0-	-26	-0-	96	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					3
07	124	#	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					4
08	124	#	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1					5
09	120	#	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	Y	1					6
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1					7

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

05	651	#	502	-0-	-149	-0-	501	2	1	9	Y	1	7	1			3
06	630	#	515	-0-	-115	-0-	515	2			Y	-0-					3
07	651	#	552	-0-	-99	-0-	551	2	1	9	Y	1					4
08	589	#	532	-0-	-57	-0-	531	2	1	9	Y	1					5
09	570	#	559	-0-	-11	-0-	558	2	1	9	Y	1					6
*10	590	R	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					7

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	248	-0-	-31	-0-	242	2	6	9	Y	5					10
06	240	#	228	-0-	-12	-0-	226	2	2	9	Y	2	5	1			7
07	248	#	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	Y	2					9
08	275	R	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2					11
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2	5	1			8
*10	252	R	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	5	1			5

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

05	155	#	129	-0-	-26	-0-	119	2	10	9	Y	9					16
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	106	2	4	9	Y	4	8	1			12
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	99	2	2	9	Y	2					14
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	117	2	2	9	Y	2					16
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3	7	1			12
*10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	8	1			7

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

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-
10	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

05	124	#	58	-0-	-66	-0-	56	2	2	9	Y	2					20
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	Y	5	14	1			11
07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	93	2	13	9	Y	12					23
08	78	R	78	-0-	-0-	-0-	72	2	6	9	Y	5					28
09	60	#	27	-0-	-33	-0-	19	2	8	9	Y	7					35
10	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					35

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

05	124	#	115	-0-	-9	-0-	109	2	6	9	Y	5					10
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	104	2	2	9	Y	2	5	1			7
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	98	2	2	9	Y	2					9
08	124	#	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2					11
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2	5	1			8
10	124	#	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2	5	1			5

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

05	341	#	195	-0-	-146	-0-	187	2	8	9	Y	7	4	1			4
06	330	#	208	-0-	-122	-0-	200	2	8	9	Y	7	7	1			4
07	341	#	211	-0-	-130	-0-	207	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	310	#	205	-0-	-105	-0-	202	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	246	2	6	9	Y	5	4	1			3
*10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	243	2	7	9	Y	6	6	1			3

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	90	-0-	-34	-0-	88	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					3
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	96	2	1	9	Y	1					4
08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1					5
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					6
*10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					7

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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-
10	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

05	217	#	164	-0-	-53	-0-	162	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					3
07	217	#	192	-0-	-25	-0-	191	2	1	9	Y	1					4
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					5
09	194	R	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					6
*10	221	R	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					7

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

05	155	#	123	-0-	-32	-0-	121	2	2	9	Y	2	10	1			4
06	150	#	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					4
07	155	#	122	-0-	-33	-0-	120	2	2	9	Y	2					6
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					7
09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2					9
*10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2					11

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

05	1085	#	858	-0-	-227	-0-	856	2	2	9	Y	2	10	1			5
06	990	#	832	-0-	-158	-0-	832	2			Y	-0-					5
07	1023	#	847	-0-	-176	-0-	845	2	2	9	Y	2					7
08	1023	#	890	-0-	-133	-0-	889	2	1	9	Y	1					8
09	960	#	908	-0-	-52	-0-	907	2	1	9	Y	1					9
*10	988	R	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1	9	Y	1					10

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

05	1085	#	796	-0-	-289	-0-	794	2	2	9	Y	2	10	1			5
06	1020	#	758	-0-	-262	-0-	757	2	1	9	Y	1					6
07	1054	#	829	-0-	-225	-0-	827	2	2	9	Y	2					8
08	992	#	905	-0-	-87	-0-	904	2	1	9	Y	1					9
09	900	#	792	-0-	-108	-0-	790	2	2	9	Y	2					11
*10	972	R	972	-0-	-0-	-0-	970	2	2	9	Y	2					13

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

05	155	#	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					3
07	155	#	143	-0-	-12	-0-	142	2	1	9	Y	1					4
08	155	#	148	-0-	-7	-0-	147	2	1	9	Y	1					5
09	150	#	146	-0-	-4	-0-	145	2	1	9	Y	1					6
10	155	#	137	-0-	-18	-0-	136	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 #: 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
05	1116 #	722	-0-	-394	-0-	720	2	2	9	Y	2	10	1			5
06	1050 #	734	-0-	-316	-0-	734	2			Y	-0-					5
07	1085 #	803	-0-	-282	-0-	801	2	2	9	Y	2					7
08	961 #	854	-0-	-107	-0-	853	2	1	9	Y	1					8
09	870 #	858	-0-	-12	-0-	856	2	2	9	Y	2					10
*10	922 R	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	Y	2					12

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	131	2	10	9	Y	9					16
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	111	2	4	9	Y	4	8	1			12
07	155 #	98	-0-	-57	-0-	94	2	4	9	Y	4					16
08	155 #	88	-0-	-67	-0-	85	2	3	9	Y	3					19
09	150 #	118	-0-	-32	-0-	116	2	2	9	Y	2	8	1			13
10	124 #	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	Y	2	8	1			7

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

05	124 #	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					3
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					4
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1					5
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	Y	1					6
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1					7

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

05	155 #	120	-0-	-35	-0-	118	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					3
07	155 #	135	-0-	-20	-0-	134	2	1	9	Y	1					4
08	155 #	131	-0-	-24	-0-	130	2	1	9	Y	1					5
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	132	2	1	9	Y	1					6
*10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					7

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

05	248 #	110	-0-	-138	-0-	104	2	6	9	Y	5					11
06	210 #	88	-0-	-122	-0-	87	2	1	9	Y	1	5	1			7
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	Y	2					9
08	124 #	96	-0-	-28	-0-	93	2	3	9	Y	3					12
09	120 #	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	Y	1	5	1			8
10	124 #	95	-0-	-29	-0-	93	2	2	9	Y	2	5	1			5

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

05	1178 #	1005	-0-	-173	-0-	995	2	10	9	Y	9					16
06	1020 #	905	-0-	-115	-0-	901	2	4	9	Y	4	8	1			12
07	1147 #	845	-0-	-302	-0-	843	2	2	9	Y	2					14
08	1147 #	1093	-0-	-54	-0-	1091	2	2	9	Y	2					16
09	1110 #	977	-0-	-133	-0-	975	2	2	9	Y	2	7	1			11
*10	997 R	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	Y	4	7	1			8

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	301	-0-	-195	-0-	299	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	480	#	285	-0-	-195	-0-	283	2	2	9	Y	2	1	1			3
07	341	#	280	-0-	-61	-0-	278	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	310	#	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	300	#	205	-0-	-95	-0-	202	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	248	#	238	-0-	-10	-0-	236	2	2	9	Y	2	3	1			1

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

05	525	R	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	480	#	374	-0-	-106	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	496	#	423	-0-	-73	-0-	419	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	496	#	413	-0-	-83	-0-	407	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	480	#	387	-0-	-93	-0-	380	2	7	9	Y	6	2	1			6
*10	461	R	461	-0-	-0-	-0-	453	2	8	9	Y	7	6	1			7

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

05	62	#	51	-0-	-11	-0-	47	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	87	2	10	9	Y	9	6	1			6
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	117	2	14	9	Y	13	5	1			14
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	119	2	13	9	Y	12	13	1			13
09	118	R	118	-0-	-0-	-0-	105	2	13	9	Y	12	13	1			12
*10	144	R	144	-0-	-0-	-0-	124	2	20	9	Y	18	22	1			8

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

05	89	R	89	-0-	-0-	-0-	85	2	4	9	Y	4	22	1			3
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	106	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	61	2	8	9	Y	7	3	1			8
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4	8	1			4
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	62	#	39	-0-	-23	-0-	35	2	4	9	Y	4	5	1			2

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	155	#	64	-0-	-91	-0-	62	2	2	9	Y	2					19
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2	13	1			8
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	109	2	7	9	Y	6					14
08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	Y	3					17
09	60	#	23	-0-	-37	-0-	19	2	4	9	Y	4					21
10	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					21

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

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

05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	5	1			5
06	420 #	418	-0-	-2	-0-	415	2	3	9	Y	3	3	1			5
07	434 #	411	-0-	-23	-0-	403	2	8	9	Y	7	2	1			10
08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4	9	1			5
09	420 #	394	-0-	-26	-0-	390	2	4	9	Y	4	6	1			3
10	434 #	406	-0-	-28	-0-	403	2	3	9	Y	3	3	1			3

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-	28	1			40
06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3	41	1			2
07	412 R	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	Y	5	2	1			5
08	463 R	463	-0-	-0-	-0-	459	2	4	9	Y	4	6	1			3
09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	Y	3	2	1			4
10	341 #	340	-0-	-1	-0-	337	2	3	9	Y	3	4	1			3

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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-
10	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

05	288 R	288	-0-	-0-	-0-	242	2	46	9	Y	42	54	1			14
06	240 #	99	-0-	-141	-0-	99	2			Y	-0-	14	1			-0-
07	248 #	70	-0-	-178	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	78	-0-	-170	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	95	-0-	-145	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*10	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

05	124 #	121	-0-	-3	-0-	119	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					3
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	Y	1					4
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	Y	1					5
09	120 #	108	-0-	-12	-0-	107	2	1	9	Y	1					6
10	124 #	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	Y	1					7

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	373	2	43	9	Y	39	39	1			26
06	409	R	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4	18	1			12
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2	5	1			9
08	327	R	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	Y	2	9	1			2
09	281	R	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	372	#	290	-0-	-82	-0-	287	2	3	9	Y	3	2	1			3

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2					2
06	210	#	103	-0-	-107	-0-	91	2	12	9	N	11	2	1			11
07	217	#	27	-0-	-190	-0-	19	2	8	9	N	7					18
08	217	#	93	-0-	-124	-0-	92	2	1	9	N	1	13	1			6
09	180	#	128	-0-	-52	-0-	125	2	3	9	N	3	7	1			2
10	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-	2	1			-0-

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

05	397	R	397	-0-	-0-	-0-	360	2	37	9	Y	34	51	1			11
06	380	R	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5	13	1			3
07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	366	2	32	9	Y	29	12	1			20
08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	430	2	47	9	Y	43	32	1			31
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	468	2	53	9	Y	48	43	1			36
*10	551	R	551	-0-	-0-	-0-	497	2	54	9	Y	49	43	1			42

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

05	124	#	99	-0-	-25	-0-	97	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					3
07	124	#	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	Y	1					4
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					5
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					6
*10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					7

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

05	155	#	123	-0-	-32	-0-	121	2	2	9	Y	2	10	1			4
06	150	#	124	-0-	-26	-0-	123	2	1	9	Y	1					5
07	155	#	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	Y	1					6
08	155	#	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	Y	1					7
09	150	#	140	-0-	-10	-0-	138	2	2	9	Y	2					9
*10	141	R	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1					10

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	155	#	105	-0-	-50	-0-	103	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	113	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	136	R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	2	1			3
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	126	R	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	124	#	115	-0-	-9	-0-	111	2	4	9	Y	4	5	1			2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 #	47	-0-	-46	-0-	45	2	2	9	Y	2					14
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	49	2	3	9	Y	3	10	1			7
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	68	2	7	9	Y	6					13
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	56	2	2	9	Y	2					15
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	14	2	4	9	Y	4					19
10	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					19

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

05	744 #	670	-0-	-74	-0-	661	2	9	9	Y	8	8	1			8
06	750 #	638	-0-	-112	-0-	637	2	1	9	Y	1	8	1			1
07	775 #	709	-0-	-66	-0-	707	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	775 #	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					2
09	767 R	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1	1	1			2
*10	787 R	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	Y	2	2	1			2

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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-
10	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

05	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	388	-0-	388	388	388	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

05	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	388	2	20	9	Y	18					38
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	376	2	23	9	Y	21	34	1			25
07	372 #	342	-0-	-30	-0-	322	2	20	9	Y	18	19	1			24
08	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					24
09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	495	2	22	9	Y	20	20	1			24
*10	DLQ G-10	377	-0-	377	377	362	2	15	9	Y	14	14	1			24

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

05	217 #	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	180 #	94	-0-	-86	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

05	310 #	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	196	-0-	-104	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

05	310 #	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	361	-0-	361	361	361	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
09	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	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

05	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					52
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					52
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					52
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					52
09	120 #	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					52
10	124 #	9	-0-	-115	-0-	9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
06	750	#	661	-0-	-89	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
07	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	775	#	433	-0-	-342	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	750	#	533	-0-	-217	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*10	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

05	3117	R	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
06	2670	#	2343	-0-	-327	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
07	2759	#	2750	-0-	-9	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
08	3131	#	1533	-0-	-1598	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
09	3030	#	1888	-0-	-1142	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
10	3131	#	2944	-0-	-187	-0-	2944	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND

APACHE CORPORATION 027200

SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12091 - 16602

05	3410	X	1292	-0-	-2118	-0-	1257	3	3	4	Y	29	39	1			8
							32	9									
06	3300	X	1055	-0-	-2245	-0-	879	3	36	4	Y	127	92	1			43
							140	9									
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	159	157	1			45
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5216	3	209	9	Y	190	176	1			59
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3366	3	95	9	Y	86	92	1			53
*10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3686	3	245	9	Y	223	242	1			34

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

05	837	N	668	-0-	-169	-0-	652	3	7	4	Y	8	15	1			2
							9	9									
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	536	3	23	4	Y	33	24	1			11
							36	9									
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	12	20	1			3
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	714	3	29	9	Y	26	21	1			8
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	756	3	48	9	Y	44	25	1			27
*10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1036	3	141	9	Y	128	136	1			19

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758

PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2110	3	194	9	N	176	173	1			173
06	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	2222	3	41	9	N	37					210
07	2480	N	1456	-0-	-1024	-0-	1456	3			N	-0-					210
08	2294	N	1301	-0-	-993	-0-	1283	3	18	9	N	16	152	1			74
09	2250	N	1359	-0-	-891	-0-	1353	3	6	9	N	5					79
*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2309	3	50	9	N	45					124

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2527	3	3	9	N	3	3	8			340
06	2100	N	684	-0-	-1416	-0-	677	3	7	9	N	6	168	1			178
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2665	3	80	9	N	73	178	1	3	8	70
08	2542	N	528	-0-	-2014	-0-	478	3	50	9	N	45					115
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2395	3	18	9	N	16	4	8			127
10	2759	N	2631	-0-	-128	-0-	2618	3	13	9	N	12	2	8			137

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	2956	3	59	9	N	54	3	8			113
06	3000	X	665	-0-	-2335	-0-	623	3	42	9	N	38					151
07	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	2967	3	65	9	N	59	3	8			207
08	3100	X	503	-0-	-2597	-0-	482	3	21	9	N	19					226
09	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	2616	3	66	9	N	60	3	8			283
10	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	2938	3	98	9	N	89	194	1	3	8	175

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	6740	-0-	-1723	-0-	6673	3	67	9	Y	61	71	1			35
06	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8384	3	65	9	Y	59	18	1			76
07	8494	X	7889	-0-	-605	-0-	7834	3	55	9	Y	50	83	1			43
08	8494	X	6826	-0-	-1668	-0-	6765	3	61	9	Y	55	60	1			38
09	8460	X	6977	-0-	-1483	-0-	6912	3	65	9	Y	59	41	1			56
10	8742	X	7030	-0-	-1712	-0-	6962	3	68	9	Y	62	84	1			34

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
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	41	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	61	3	5	4	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	81	3	13	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

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

T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					27
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					27
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					27
08	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					27
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					27
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					27

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2118	3	1	9	N	1					141
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	3	1	9	N	1					142
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2174	3	2	9	N	2					144
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	3	1	9	N	1					145
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	3	1	9	N	1					146
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	3	1	9	N	1					147

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					157
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					157
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					157
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					157
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					157
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					157

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	91	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	90	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

05	1247	N	499	-0-	-748	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

05	1245	N	499	-0-	-746	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2393	R	957	-0-	-1436	-0-	85	1	872	2	N	-0-					-0-
06	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	85	1	946	2	N	-0-					-0-
07	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	85	1	1058	2	N	-0-					-0-
08	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1020	#	982	-0-	-38	-0-	85	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1085	#	1028	-0-	-57	-0-	85	1	943	2	N	-0-					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	76	1	155	2	Y	6					13
							7	9									
06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	76	1	162	2	Y	6					19
							7	9									
07	248	#	170	-0-	-78	-0-	76	1	88	2	Y	5					24
							6	9									
08	341	#	144	-0-	-197	-0-	76	1	61	2	Y	6					30
							7	9									
09	240	#	103	-0-	-137	-0-	76	1	21	2	Y	5	29	1			6
							6	9									
10	248	#	92	-0-	-156	-0-	76	1	10	2	Y	5					11
							6	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	124 #	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

05	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	248 #	221	-0-	-27	-0-	221	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	1041	3	24	9	N	22					330
06	1200 N	1011	-0-	-189	-0-	987	3	24	9	N	22					352
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					352
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	3	11	9	N	10					362
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1126	3	9	9	N	8					370
10	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1152	3	11	9	N	10					380

MAUER, R. WELL #: RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2010

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20096 X	20096	-0-	-0-	-0-	19884	2	212	9	Y	193	160	0			33
06	21581 X	21581	-0-	-0-	-0-	21457	2	124	9	Y	113	113	0			33
07	22537 X	20526	-0-	-2011	-0-	20266	2	260	9	Y	236	244	0			25
08	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	27054	2	303	9	Y	275	259	0			41
09	25264 X	25264	-0-	-0-	-0-	25078	2	186	9	Y	169	178	0			32
10	22289 X	15636	-0-	-6653	-0-	15613	2	23	9	Y	21	48	0	1	8	4

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

05	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	556	2	930	9	Y	845	714	0			131
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	762	2	625	9	Y	568	534	0			165
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	736	2	820	9	Y	745	830	0			80
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	793	2	699	9	Y	635	620	0			95
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	1356	2	804	9	Y	731	688	0			138
*10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	739	2	848	9	Y	771	764	0	1	8	144

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNRAY ENERGY, INC. 829639
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	170	3	200	4	N	52					121
						57	9									
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	304	3	11	4	N	84	72	1			133
						92	9									
07	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	510	3	6	4	N	80	67	1			146
						88	9									
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	438	3	78	9	N	71	134	1			83
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	270	3	47	4	N	70	68	1			85
						77	9									
*10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	275	3	86	9	N	78					163

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					CANCELLED UNDERAGE -> -21758											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					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

05	1581 #	1201	-0-	-380	-0-	1128	2	73	9	N	66	187	1			215
06	1530 #	1449	-0-	-81	-0-	1283	2	166	9	N	151	188	1			178
07	1581 #	1549	-0-	-32	-0-	1319	2	230	9	N	209	189	1			198
08	1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1190	2	230	9	N	209	190	1			217
09	1440 #	1214	-0-	-226	-0-	996	2	218	9	N	198	189	1			226
10	1550 #	1242	-0-	-308	-0-	1096	2	146	9	N	133					359

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

05	3689 X	3620	-0-	-69	-0-	60	1	3560	2	N	-0-					160
06	3570 X	3135	-0-	-435	-0-	60	1	3075	2	N	-0-					160
07	3720 X	2351	-0-	-1369	-0-	60	1	2291	2	N	-0-					160
08	3720 X	1987	-0-	-1733	-0-	60	1	1927	2	N	-0-					160
09	3600 X	953	-0-	-2647	-0-	60	1	893	2	N	-0-					160
10	3627 X	590	-0-	-3037	-0-	60	1	530	2	N	-0-					160

TAURUS (DEVONIAN) //CONT.// 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2875	3	52	9	N	47					223
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2839	3	39	9	N	35	189	1			69
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4447	3	77	9	N	70					139
08	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2509	3	34	9	N	31					170
09	2880	X	1368	-0-	-1512	-0-	1368	3			N	-0-					170
10	4526	X	3517	-0-	-1009	-0-	3502	3	15	9	N	14					184

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

05	12989	#	12364	-0-	-625	-0-	297	1	11885	3	N	165	149	8				114
							182	9										
06	12120	#	11283	-0-	-837	-0-	319	1	10718	3	N	224	200	8				138
							246	9										
07	12524	#	10302	-0-	-2222	-0-	308	1	9951	3	N	39						177
							43	9										
08	12707	R	12707	-0-	-0-	-0-	341	1	12325	3	N	37	37	8				177
							41	9										
09	11970	#	11281	-0-	-689	-0-	242	1	10964	3	N	68	173	1	43	8		29
							75	9										
10	12369	#	9652	-0-	-2717	-0-	242	1	9329	3	N	74	74	8				29
							81	9										

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	992	X	941	-0-	-51	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	992	X	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC 008551
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

05	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1664	3	25	9	N	23					64
06	2760 X	2510	-0-	-250	-0-	2474	3	36	9	N	33					97
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3095	3	37	9	N	34					131
08	2914 X	1592	-0-	-1322	-0-	1569	3	23	9	N	21					152
09	2820 X	2393	-0-	-427	-0-	2327	3	66	9	N	60	161	1			51
10	3131 X	2413	-0-	-718	-0-	2369	3	44	9	N	40					91

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH -6- WELL #: 5 RRCID -> 129838 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740

05	138 N	-0-	-0-	-138	-0-					Y	67					237
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	167	1			131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					198
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	160	1			103
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					170
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	143	1			92

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

05	682 N	391	-0-	-291	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06	510 N	335	-0-	-175	-0-	335	3		N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	403	-0-	403	825	403	3			N	-0-					-0-
06	1225 X	400	-0-	-825	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

05	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

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	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	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

05	1085 N	929	-0-	-156	-0-	929	2		N	-0-			-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
08	930 N	725	-0-	-205	-0-	725	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	877	-0-	-143	-0-	877	2		N	-0-			-0-
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
STEWARD ENERGY, LLC 819608
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

05	2511 #	1569	-0-	-942	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
06	1740 #	1676	-0-	-64	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
07	1612 #	1608	-0-	-4	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
08	1581 #	1567	-0-	-14	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
09	2886 R	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
10	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	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

05	1395 X	1365	-0-	-30	-0-	1362	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2057	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2070 X	1616	-0-	-454	-0-	1608	3	8	9	N	7	7	8			-0-
10	2139 X	1528	-0-	-611	-0-	1528	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

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-
10	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

05	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4798	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3900 X	3617	-0-	-283	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
08	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
09	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
*10	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	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
05	40610	X	35475	-0-	-5135	-0-	35475	2			N	-0-					-0-
06	44476	X	44476	-0-	-0-	-0-	44476	2			N	-0-					-0-
07	44449	X	44449	-0-	-0-	-0-	44449	2			N	-0-					-0-
08	43090	X	42351	-0-	-739	-0-	42351	2			N	-0-					-0-
09	41700	X	36707	-0-	-4993	-0-	36707	2			N	-0-					-0-
10	43090	X	33605	-0-	-9485	-0-	33605	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	2612	-0-	-3836	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	583	-0-	-3757	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	27	-0-	-4173	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

05	57970	X	39477	-0-	-18493	-0-	39477	2			N	-0-					-0-
06	54299	X	54299	-0-	-0-	-0-	54299	2			N	-0-					-0-
07	54746	X	54018	-0-	-728	-0-	54018	2			N	-0-					-0-
08	54746	X	54517	-0-	-229	-0-	54517	2			N	-0-					-0-
09	54300	X	50435	-0-	-3865	-0-	50435	2			N	-0-					-0-
10	56110	X	54072	-0-	-2038	-0-	54072	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

05	4774	X	4026	-0-	-748	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4610	-0-	-226	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4671	-0-	-165	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4543	-0-	-137	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4620	-0-	-30	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

05	6200	X	4417	-0-	-1783	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5993	-0-	-207	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
08	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

05	2139	N	1644	-0-	-495	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	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

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	120	1	4646	2	N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	140	1	4815	2	N	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	145	1	3822	2	N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	155	1	3067	2	N	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	140	1	3044	2	N	-0-					-0-
*10	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	110	1	2298	2	N	-0-					-0-

TOYAH (PENN. 11350) //CONT.// 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

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

ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1597	-0-	-353	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1043	-0-	-972	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
*10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	16645	-0-	-8015	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	9363	-0-	-16119	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	2954	-0-	-17196	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
*09	12720	X	8892	-0-	-3828	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	8559	-0-	-8646	-0-	8559	2			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	561	-0-	-462	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	3			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
05	2604 X	2595	-0-	-9	-0-	2595	3		N	-0-			-0-
06	2550 X	2509	-0-	-41	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
07	2666 X	2519	-0-	-147	-0-	2519	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2519	-0-	2519	2519	2519	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2313	-0-	2313	4832	2313	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4832				N	NO RPT			-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 1H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

05	5363 X	683	-0-	-4680	-0-	683	3		N	-0-			-0-
06	5190 X	2448	-0-	-2742	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
07	4216 X	2097	-0-	-2119	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1358	-0-	1358	1358	1358	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4095	-0-	4095	5453	4095	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5453				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	360 N	15	-0-	-345	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

05	9951 X	1338	-0-	-8613	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
06	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3		N	-0-			-0-
07	8773 X	7643	-0-	-1130	-0-	7643	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7018	-0-	7018	7018	7018	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	10328	-0-	10328	17346	10328	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17346				N	NO RPT			-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

05	10478 X	9697	-0-	-781	-0-	9697	3		N	-0-			37
06	10140 X	9567	-0-	-573	-0-	9567	3		N	-0-			37
07	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	3		N	-0-			37
08	DLQ G-10	10246	-0-	10246	10246	10246	3		N	-0-			37
09	DLQ G-10	10320	-0-	10320	20566	10320	3		N	-0-			37
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20566				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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	465 N	13	-0-	-452	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
07	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4623	-0-	4623	4623	4623	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	4202	-0-	4202	8825	4202	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8825					N	NO RPT					-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727 X	6416	-0-	-311	-0-	6416	3			N	-0-					3
06	6600 X	5923	-0-	-677	-0-	5923	3			N	-0-					3
07	6820 X	6481	-0-	-339	-0-	6481	3			N	-0-					3
08	DLQ G-10	6426	-0-	6426	6426	6426	3			N	-0-					3
09	DLQ G-10	6158	-0-	6158	12584	6158	3			N	-0-					3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12584					N	NO RPT					3

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20190 X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	3			N	-0-					-0-
06	15510 X	14306	-0-	-1204	-0-	14306	3			N	-0-					-0-
07	18538 X	15378	-0-	-3160	-0-	15378	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	16631	-0-	16631	16631	16631	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	12038	-0-	12038	28669	12038	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28669					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17670 X	8021	-0-	-9649	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
06	17100 X	34	-0-	-17066	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	17670 X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	5307	-0-	2207	8050	5307	3			N	-0-					-0-
06	14407 X	6357	-0-	-8050	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
07	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
08	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
10	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
06	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	3			N	-0-					-0-
07	9424 X	2510	-0-	-6914	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	6560	-0-	6560	6560	6560	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8097	-0-	8097	14657	8097	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14657					N	NO RPT					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71 X	71	-0-	-0-	-0-	3	3	68	9	N	62					62
06	8760 X	2235	-0-	-6525	-0-	2235	3			N	-0-					62
07	9052 X	1055	-0-	-7997	-0-	1055	3			N	-0-					62
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	DLQ G-10	1674	-0-	1674	1674	1674	3			N	-0-					62
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1674					N	NO RPT					62

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
05	10106 X	9100	-0-	-1006	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
06	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	3			N	-0-					-0-
07	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	10650	-0-	10650	10650	10650	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8892	-0-	8892	19542	8892	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19542					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868 X	3	-0-	-865	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					3
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					3

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052 X	75	-0-	-8977	-0-	21	3	54	9	N	49					49
06	8760 X	233	-0-	-8527	-0-	233	3			N	-0-					49
07	5890 X	35	-0-	-5855	-0-	35	3			N	-0-					49
08	T. A.	1539	-0-	1539	1539	1539	3			N	-0-					49
09	T. A.	1332	-0-	1332	2871	1332	3			N	-0-					49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2871					N	NO RPT					49

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167 X	13907	-0-	-260	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
06	13710 X	13661	-0-	-49	-0-	13661	3			N	-0-					-0-
07	14503 X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	14228	-0-	14228	14228	14228	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8702	-0-	8702	22930	8702	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22930					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18193 X	18193	-0-	-0-	-0-	18193	3			N	-0-					-0-
06	17410 X	17410	-0-	-0-	-0-	17410	3			N	-0-					-0-
07	18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	18403	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	18568	-0-	18568	18568	18568	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	17891	-0-	17891	36459	17891	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36459					N	NO RPT					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22041 X	17464	-0-	-4577	-0-	17464	3			N	-0-					3
06	21330 X	-0-	-0-	-21330	-0-					N	-0-					3
07	22041 X	21	-0-	-22020	-0-	21	3			N	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
05	4991 X	1651	-0-	-3340	-0-	1650	3	1	9	N	1					1
06	4320 X	1325	-0-	-2995	-0-	1325	3			N	-0-					1
07	3658 X	2658	-0-	-1000	-0-	2658	3			N	-0-					1
08	DLQ G-10	3503	-0-	3503	3503	3503	3			N	-0-					1
09	DLQ G-10	5535	-0-	5535	9038	5535	3			N	-0-					1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9038					N	NO RPT					1

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

05	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	16461	3			N	-0-					-0-
06	18180 X	9930	-0-	-8250	-0-	9930	3			N	-0-					-0-
07	20252 X	20252	-0-	-0-	-0-	20252	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	29309	-0-	29309	29309	29309	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	21991	-0-	21991	51300	21991	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51300					N	NO RPT					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

05	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3			N	-0-					204
06	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-					204
07	6882 X	5932	-0-	-950	-0-	5932	3			N	-0-					204
08	DLQ G-10	4329	-0-	4329	4329	4329	3			N	-0-					204
09	DLQ G-10	3653	-0-	3653	7982	3653	3			N	-0-					204
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7982					N	NO RPT					204

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

05	3348 X	836	-0-	-2512	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	9010	-0-	9010	9010	9010	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8234	-0-	8234	17244	8234	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17244					N	NO RPT					-0-

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

05	12555 X	12362	-0-	-193	-0-	12362	3			N	-0-					-0-
06	12150 X	11639	-0-	-511	-0-	11639	3			N	-0-					-0-
07	12555 X	9747	-0-	-2808	-0-	9747	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	12874	-0-	12874	12874	12874	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	11429	-0-	11429	24303	11429	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24303					N	NO RPT					-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4					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
05	13640 X	13370	-0-	-270	-0-	13370	3		N	-0-			-0-
06	14520 X	12795	-0-	-1725	-0-	12795	3		N	-0-			-0-
07	15004 X	13000	-0-	-2004	-0-	13000	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	10180	-0-	10180	10180	10180	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5996	-0-	5996	16176	5996	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16176				N	NO RPT			-0-

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

05	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3		N	-0-			-0-
06	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3		N	-0-			-0-
07	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3		N	-0-			-0-
08	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	3		N	-0-			-0-
09	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	3		N	-0-			-0-
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

05	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	3		N	-0-			-0-
06	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3		N	-0-			-0-
07	8773 X	4216	-0-	-4557	-0-	4216	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6660	-0-	6660	6660	6660	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5033	-0-	5033	11693	5033	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11693				N	NO RPT			-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3		N	-0-			-0-
06	1800 X	1503	-0-	-297	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3		N	-0-			-0-
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		N	-0-			-0-
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

05	14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	3		N	-0-			33
06	14310 X	14069	-0-	-241	-0-	14069	3		N	-0-			33
07	14787 X	12914	-0-	-1873	-0-	12914	3		N	-0-			33
08	DLQ G-10	14007	-0-	14007	14007	14007	3		N	-0-			33
09	DLQ G-10	12912	-0-	12912	26919	12912	3		N	-0-			33
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26919				N	NO RPT			33

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

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

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6				47
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				47
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				47
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-				-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	44				44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1		-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

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

05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	199	2	163	9	N	148					150
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					150
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

05	2821 X	1386	-0-	-1435	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*06	2730 X	2008	-0-	-722	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*07	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	2116	-0-	2116	2116	2116	3			N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	469	-0-	469	2585	469	3			N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	1403	-0-	1403	3988	1403	3			N	-0-					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

05	527 #	344	-0-	-183	-0-	287	2	57	9	N	52	166	1			115
06	510 #	438	-0-	-72	-0-	352	2	86	9	N	78					193
07	527 #	506	-0-	-21	-0-	386	2	120	9	N	109					302
08	465 #	463	-0-	-2	-0-	390	2	73	9	N	66	178	1			190
09	472 R	472	-0-	-0-	-0-	380	2	92	9	N	84					274
10	496 #	442	-0-	-54	-0-	366	2	76	9	N	69	167	1			176

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

05	5084 X	4942	-0-	-142	-0-	4894	3	48	9	N	44	2	8			105
06	4920 X	4767	-0-	-153	-0-	4752	3	15	9	N	14	94	1	11	8	14
07	5084 X	5045	-0-	-39	-0-	4956	3	89	9	N	81	10	8			85
08	4991 X	4869	-0-	-122	-0-	4844	3	25	9	N	23	5	8			103
09	4830 X	4700	-0-	-130	-0-	4657	3	43	9	N	39	92	1	39	8	11
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					11

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

05	186 N	117	-0-	-69	-0-	69	3	48	9	N	44	2	8			107
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	67	3	4	9	N	4	94	1	1	8	16
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	80	3	89	9	N	81	1	8			96
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	82	3	26	9	N	24	5	8			115
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	57	3	10	9	N	9	92	1	9	8	23
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					23

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	181	1	310	2	N	-0-				-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	701	1	598	2	N	-0-				-0-
07	620	N	352	-0-	-268	-0-	192	1	160	2	N	-0-				-0-
08	496	N	107	-0-	-389	-0-	56	1	51	2	N	-0-				-0-
*09	1290	N	202	-0-	-1088	-0-	108	1	94	2	N	-0-				-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

05	DLQ G-10		19705	-0-	19705	44105	6945	1	12760	2	N	-0-				-0-
06	71187	X	27082	-0-	-44105	-0-	11046	1	16036	2	N	-0-				-0-
07	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	11949	1	9918	2	N	-0-				-0-
08	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	12835	1	9511	2	N	-0-				-0-
*09	27090	X	24265	-0-	-2825	-0-	12994	1	11271	2	N	-0-				-0-
*10	35313	X	35313	-0-	-0-	-0-	14173	2			N	-0-				-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

05	DLQ G-10		46607	-0-	46607	228441	15698	1	30909	2	N	-0-				-0-
06	288401	X	59960	-0-	-228441	-0-	24525	1	35435	2	N	-0-				-0-
07	49942	X	49942	-0-	-0-	-0-	27290	1	22652	2	N	-0-				-0-
08	61907	X	30666	-0-	-31241	-0-	15913	1	14753	2	N	-0-				-0-
*09	59910	X	41304	-0-	-18606	-0-	22118	1	19186	2	N	-0-				-0-
*10	66409	X	66409	-0-	-0-	-0-	26653	2			N	-0-				-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	55180	X	-0-	-0-	-55180	-0-					N	-0-			-0-
06	53400	X	39458	-0-	-13942	-0-	39458	2			N	-0-			-0-
07	55180	X	21496	-0-	-33684	-0-	21496	2			N	-0-			-0-
08	45767	X	45767	-0-	-0-	-0-	45767	2			N	-0-			-0-
09	68272	X	68272	-0-	-0-	-0-	68272	2			N	-0-			-0-
*10	60109	X	60109	-0-	-0-	-0-	60109	2			N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

05	12307	X	7546	-0-	-4761	-0-	7546	2			N	-0-			1
06	11550	X	9851	-0-	-1699	-0-	568	1	9283	2	N	-0-			1
07	11935	X	9860	-0-	-2075	-0-	510	1	9350	2	N	-0-			1
08	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	550	1	10258	2	N	-0-			1
09	9840	X	6292	-0-	-3548	-0-	572	1	5720	2	N	-0-			1
10	10168	X	1541	-0-	-8627	-0-	139	1	1402	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

05	25172	X	16531	-0-	-8641	-0-	16531	2			N	-0-			53
06	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	150	1	23922	2	N	-0-			53
07	29713	X	29713	-0-	-0-	-0-	155	1	29558	2	N	-0-			53
08	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-	135	1	25806	2	N	-0-			53
09	25856	X	25856	-0-	-0-	-0-	150	1	25706	2	N	-0-			53
10	29698	X	29507	-0-	-191	-0-	155	1	29352	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-			-0-
06	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-			-0-
07	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-			-0-
08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-			-0-
*09	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-			-0-
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-			-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-			-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-			-0-
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	10326	-0-	-2849	-0-	10326	2			Y	-0-			-0-
06	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	937	1	12619	2	Y	-0-			-0-
07	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	982	1	15160	2	Y	-0-			-0-
08	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	839	1	12946	2	Y	-0-			-0-
09	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	1449	1	12979	2	Y	-0-			-0-
*10	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	1649	1	15093	2	Y	-0-			-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
RW OPERATING CORP. 739826
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457	#	1236	-0-	-221	-0-	1225	2	11	9	N	10			172
06	1830	#	1489	-0-	-341	-0-	1475	2	14	9	N	13			185
07	1891	#	1400	-0-	-491	-0-	1390	2	10	9	N	9			194
08	1891	#	1113	-0-	-778	-0-	1112	2	1	9	N	1			195
09	1500	#	5	-0-	-1495	-0-	5	2			N	-0-			195
10	1550	#	432	-0-	-1118	-0-	432	2			N	-0-			195

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	837	#	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-			53
06	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			53
07	837	#	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-			53
08	837	#	687	-0-	-150	-0-	687	2			N	-0-			53
09	840	#	9	-0-	-831	-0-	9	2			N	-0-			53
10	868	#	432	-0-	-436	-0-	432	2			N	-0-			53

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-			30
06	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-			30
07	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-			30
08	DLQ G-10		664	-0-	664	664	664	2			Y	-0-			30
09	DLQ G-10		49	-0-	49	713	49	2			Y	-0-			30
*10	816	R	103	-0-	-713	-0-	103	2			Y	-0-			30

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775	#	448	-0-	-327	-0-	448	2			Y	-0-			20
06	750	#	445	-0-	-305	-0-	445	2			Y	-0-			20
07	775	#	595	-0-	-180	-0-	595	2			Y	-0-			20
08	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-			20
09	DLQ G-10		37	-0-	37	547	37	2			Y	-0-			20
*10	626	R	79	-0-	-547	-0-	79	2			Y	-0-			20

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	155	2	20	9	Y	18					37
06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	154	2	22	9	Y	20	20	1			37
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	310	2	35	9	Y	32	38	1			31
08	DLQ G-10	233	-0-	233	233	210	2	23	9	Y	21	47	1			5
09	DLQ G-10	36	-0-	36	269	15	2	21	9	Y	19	15	1			9
*10	342 R	73	-0-	-269	-0-	33	2	40	9	Y	36	29	1			16

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

05	923 R	923	-0-	-0-	-0-	865	2	58	9	Y	53					57
06	928 R	928	-0-	-0-	-0-	860	2	68	9	Y	62	61	1			58
07	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1045	2	103	9	Y	94	113	1			39
08	DLQ G-10	661	-0-	661	661	591	2	70	9	Y	64	71	1			32
09	DLQ G-10	104	-0-	104	765	43	2	61	9	Y	55	44	1			43
*10	938 R	173	-0-	-765	-0-	92	2	81	9	Y	74	87	1			30

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

05	934 R	934	-0-	-0-	-0-	895	2	39	9	Y	35					95
06	934 R	934	-0-	-0-	-0-	890	2	44	9	Y	40	40	1			95
07	975 R	975	-0-	-0-	-0-	905	2	70	9	Y	64	76	1			83
08	DLQ G-10	663	-0-	663	663	617	2	46	9	Y	42	47	1			78
09	DLQ G-10	85	-0-	85	748	45	2	40	9	Y	36	29	1			85
*10	887 R	139	-0-	-748	-0-	96	2	43	9	Y	39	58	1			66

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

05	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	955	2	77	9	Y	70					104
06	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	949	2	90	9	Y	82	81	1			105
07	905 R	905	-0-	-0-	-0-	802	2	103	9	Y	94	113	1			86
08	DLQ G-10	831	-0-	831	831	762	2	69	9	Y	63	47	1			102
09	DLQ G-10	68	-0-	68	899	56	2	12	9	Y	11	29	1			84
*10	1061 R	162	-0-	-899	-0-	119	2	43	9	Y	39	58	1			65

UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					113
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	61	1			114
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	38	1			107
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			104
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	15	1			96
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	29	1			82

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

05	874 R	874	-0-	-0-	-0-	835	2	39	9	Y	35					93
06	875 R	875	-0-	-0-	-0-	831	2	44	9	Y	40	40	1			93
07	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1002	2	70	9	Y	64	76	1			81
08	DLQ G-10	616	-0-	616	616	570	2	46	9	Y	42	71	1			52
09	DLQ G-10	63	-0-	63	679	42	2	21	9	Y	19	15	1			56
*10	785 R	106	-0-	-679	-0-	89	2	17	9	Y	15	29	1			42

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

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

05	1457 #	873	-0-	-584	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	1410 #	912	-0-	-498	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1147 #	1021	-0-	-126	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	930 #	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	900 #	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*10	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

05	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					114
06	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					114
07	1085 #	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					114
08	1085 #	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-					114
09	1110 #	902	-0-	-208	-0-	902	2			N	-0-					114
*10	1147 #	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-					114

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

05	744 N	652	-0-	-92	-0-	649	2	3	9	Y	3					15
06	690 N	550	-0-	-140	-0-	547	2	3	9	Y	3					18
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	615	2	29	9	Y	26					44
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					44
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					44
*10	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	2			Y	-0-					44

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

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-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	828	2	11	9	N	10					55
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	771	2	9	9	N	8					63
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	813	2	80	9	N	73					136
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	790	2	168	9	N	153	153	1			136
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					136
*10	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	2			N	-0-					136

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

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-
10	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

05	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-			89
06	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3	N	-0-			89
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-			89
08	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			89
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-			89
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

05	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			-0-
06	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			-0-
07	868	#	113	-0-	-755	-0-	113	3	N	-0-			-0-
08	961	#	355	-0-	-606	-0-	355	3	N	-0-			-0-
09	930	#	418	-0-	-512	-0-	418	3	N	-0-			-0-
10	961	#	203	-0-	-758	-0-	203	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

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	A	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-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 07155 03/01/2013

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
*05	1200	N	1133	-0-	-67	2732	1118	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	3000	N	1136	-0-	-1864	868	1117	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	1920	N	1052	-0-	-868	-0-	1031	2	21	9	Y	19	18	1			3
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1035	2	26	9	Y	24	25	1			2
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	988	2	17	9	Y	15	15	1			2
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1102	2	32	9	Y	29	28	1			3

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
*05	1700	N	674	-0-	-1026	560	652	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	1167	N	607	-0-	-560	-0-	582	2	25	9	Y	23	23	1			3
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	574	2	33	9	Y	30	29	1			4
08	682	N	533	-0-	-149	-0-	508	2	25	9	Y	23	24	1			3
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	550	2	20	9	Y	18	17	1			4
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	563	2	30	9	Y	27	26	1			5

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
*05	329	N	131	-0-	-198	-0-	127	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	91	2	21	9	Y	19	17	1			3
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	2	7	9	Y	6	8	1			1
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1			-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
*05	1200	N	1643	-0-	443	4872	1618	2	25	9	Y	23	23	1			3
06	3000	N	1655	-0-	-1345	3527	1632	2	23	9	Y	21	22	1			2
07	3100	N	1663	-0-	-1437	2090	1638	2	25	9	Y	23	21	1			4
08	3100	N	1478	-0-	-1622	468	1458	2	20	9	Y	18	19	1			3
*09	1768	N	1300	-0-	-468	-0-	1287	2	13	9	Y	12	13	1			2
10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1575	2	24	9	Y	22	20	1			4

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	821	N	254	-0-	-567	-0-	183	2	36	4	Y	32	37	1			4
							35	9									
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	214	2	4	4	Y	22	24	1			2
							24	9									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	246	2	2	4	Y	23	21	1			4
							25	9									
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	194	2	41	9	Y	37	35	1			6
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	171	2	3	4	Y	34	33	1			7
							37	9									
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	149	2	29	9	Y	26	28	1			5

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
*05	1200	N	904	-0-	-296	2016	879	2	25	9	Y	23	23	1			3
06	2793	N	777	-0-	-2016	-0-	754	2	23	9	Y	21	22	1			2
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	867	2	25	9	Y	23	21	1			4
08	899	N	774	-0-	-125	-0-	754	2	20	9	Y	18	19	1			3
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	742	2	13	9	Y	12	13	1			2
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	840	2	24	9	Y	22	20	1			4

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
*05	1700	N	824	-0-	-876	1456	798	2	26	9	Y	24	26	1			3
*06	2299	N	843	-0-	-1456	-0-	798	2	45	9	Y	41	40	1			4
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	806	2	51	9	Y	46	42	1			8
08	837	N	754	-0-	-83	-0-	714	2	40	9	Y	36	38	1			6
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	668	2	28	9	Y	25	26	1			5
10	868	N	760	-0-	-108	-0-	735	2	25	9	Y	23	24	1			4

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
*05	1200	N	1394	-0-	194	3189	1369	2	25	9	Y	23	23	1			3
06	3000	N	1132	-0-	-1868	1321	1109	2	23	9	Y	21	22	1			2
07	2505	N	1184	-0-	-1321	-0-	1159	2	25	9	Y	23	21	1			4
08	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	1019	2	20	9	Y	18	19	1			3
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	2	13	9	Y	12	13	1			2
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1105	2	24	9	Y	22	20	1			4

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	1700	N	970	-0-	-730	1584	955	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	2460	N	876	-0-	-1584	-0-	857	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	848	2	21	9	Y	19	18	1			3
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	769	2	26	9	Y	24	25	1			2
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	Y	15	15	1			2
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	842	2	32	9	Y	29	28	1			3

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	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
*05	750	N	200	-0-	-550	-0-	133	2	67	9	Y	61	63	1			7
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	192	2	26	9	Y	24	28	1			3
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	262	2	24	9	Y	22	21	1			4
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	250	2	21	9	Y	19	20	1			3
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	302	2	19	9	Y	17	14	1			3

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

*05	1689	N	415	-0-	-1274	-0-	309	2	85	4	Y	19	20	1			4
							21	9									
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	337	2	37	9	Y	34	35	1			3
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	391	2	3	4	Y	25	24	1			4
							28	9									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	376	2	46	9	Y	42	43	1			3
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	373	2	8	4	Y	24	23	1			4
							26	9									
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	408	2	32	9	Y	29	30	1			3

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	161	2	31	4	Y	19	20	1			4
							21	9									
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	95	2	5	4	Y	18	20	1			2
							20	9									
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	45	2	21	9	Y	19	18	1			3
08	DLQ G-10		84	-0-	84	84	55	2	29	9	Y	26	27	1			2
*09	151	N	67	-0-	-84	-0-	44	2	23	9	Y	21	20	1			3
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	99	2	32	9	Y	29	29	1			3

WADDELL, W. N. WELL #: 821 RRCID -> 201846 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122

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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

*05	1186	N	286	-0-	-900	-0-	211	2	52	4	Y	21	27	1			4
							23	9									
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	259	2	5	4	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	276	2	3	4	Y	40	36	1			7
							44	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	268	2	56	9	Y	51	54	1			4
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	208	2	9	4	Y	26	26	1			4
							29	9									
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	280	2	32	9	Y	29	30	1			3

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	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-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 37331 03/01/2013

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180

05	DLQ G-10		599	-0-	599	2232	388	3	135	4	Y	69	69	1			33
							76	9									
06	2805	N	573	-0-	-2232	-0-	501	3	72	9	Y	65	70	1			28
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	502	3	76	9	Y	69	75	1			22
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	495	3	17	4	Y	68	65	1			25
							75	9									
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	484	3	24	4	Y	63	65	1			23
							69	9									
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	438	3	98	4	Y	66	60	1			29
							73	9									

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	186	N	164	-0-	-22	-0-	141	3	23	9	Y	21	21	1			4
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	169	3	25	9	Y	23	23	1			4
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	163	3	28	9	Y	25	27	1			2
08	DLQ G-10		201	-0-	201	201	172	3	29	9	Y	26	24	1			4
09	DLQ G-10		199	-0-	199	400	199	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		211	-0-	211	611	211	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 128 RRCID -> 146749 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3058 - 3179

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

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

05	806	N	770	-0-	-36	-0-	769	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	803	3	4	9	Y	4	2	1			3
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	781	3	17	9	Y	15	3	1			15
08	DLQ G-10		864	-0-	864	864	820	3	44	9	Y	40	30	1			25
09	DLQ G-10		840	-0-	840	1704	805	3	35	9	Y	32	20	1			37
10	DLQ G-10		823	-0-	823	2527	820	3	3	9	Y	3	38	1			2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	161	-0-	-1129	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	119	2	34	9	Y	31	31	1			4
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	352	2	34	9	Y	31	30	1			5
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	372	2	33	9	Y	30	27	1			8
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	119	2	28	9	Y	25	29	1			4
*09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	411	2	33	9	Y	30	31	1			3
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	368	2	34	9	Y	31	27	1			7

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. 421790

HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1					63
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	N	2					65
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	248	3	2	9	N	2					67
08	465	N	181	-0-	-284	-0-	179	3	2	9	N	2					69
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					69
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	218	3	3	9	N	3					72

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
05	4743	X	3822	-0-	-921	-0-	3770	3	52	9	Y	47					107
06	4170	X	3945	-0-	-225	-0-	3906	3	39	9	Y	35	127	1			15
07	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	3916	3	47	9	Y	43					58
08	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	3962	3	41	9	Y	37					95
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4049	3	43	9	Y	39	106	1			28
10	4092	X	3783	-0-	-309	-0-	3740	3	43	9	Y	39					67

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					12
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	3	1	9	Y	1	2	1			11
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1					12
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					13
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	1			13
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					14

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	581	3	8	9	Y	7					21
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	3	12	9	Y	11	22	1			10
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	612	3	7	9	Y	6					16
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	3	6	9	Y	5					21
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	381	3	4	9	Y	4	10	1			15
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	Y	5					20

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	611	3	9	9	Y	8					108
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	535	3	3	9	Y	3					111
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-					111
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	Y	1					112
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	3	3	9	Y	3	104	1			11
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	583	3	7	9	Y	6					17

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	Y	5					48
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2					50
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					50
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					50
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	3	2	9	Y	2	42	1			10
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	3	4	9	Y	4					14

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

05	1023	N	933	-0-	-90	-0-	932	2	1	9	Y	1					71
06	1050	N	923	-0-	-127	-0-	921	2	2	9	Y	2					73
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	Y	3					76
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	Y	2					78
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	Y	2					80
10	1147	N	975	-0-	-172	-0-	974	2	1	9	Y	1					81

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

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-
10	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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					876
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					876
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					876
08	DLQ G-10		493	-0-	493	493	425	3	68	9	Y	62					938
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	493					Y	58					996
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					996

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

05	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	2			N	-0-					190
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					190
07	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					190
08	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					190
09	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					190
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOORE, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 030687 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 6 RRCID -> 168021 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 18001 PERF. 4802 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-					170
06	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	-0-					170
07	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	3			Y	-0-					170
08	DLQ G-10	10411	-0-	10411	10411	10402	3	9	9	Y	8					178
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10411					Y	-0-					178
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10411					Y	NO RPT					178

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26412 X	21558	-0-	-4854	-0-	21558	3			Y	-0-	7	0			27
06	31898 X	31898	-0-	-0-	-0-	31898	3			Y	-0-					27
07	36485 X	36485	-0-	-0-	-0-	36484	3	1	9	Y	1					28
08	33243 X	33243	-0-	-0-	-0-	33233	3	10	9	Y	9					37
09	33099 X	33099	-0-	-0-	-0-	33082	3	17	9	Y	15					52
*10	39387 X	39387	-0-	-0-	-0-	39362	3	25	9	Y	23					75

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	465 N	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

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

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3013	-0-	-87 B	-0-	3007	3	6	9	Y	5					54
06	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2337	3	3	9	Y	3					57
07	2976 N	2454	-0-	-522 B	-0-	2448	3	6	9	Y	5	37	1			25
08	3211 N	3211	-0-	-0- B	-0-	3209	3	2	9	Y	2					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3061 N	3061	-0-	-0- B	-0-	3055	3	6	9	Y	5					32
10	2449 N	1999	-0-	-450 B	-0-	1984	3	15	9	Y	14	19	1			27

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24204 N	24204	-0-	-0- B	-0-	24204	2		N	-0-			-0-
06	23606 N	23606	-0-	-0- B	-0-	23606	2		N	-0-			-0-
07	24986 N	23665	-0-	-1321 B	-0-	23665	2		N	-0-			-0-
08	24211 N	18360	-0-	-5851 B	-0-	18360	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	22526 N	26280	-0-	3754 B	3754	26280	2		N	-0-			-0-
*10	29201 N	25447	-0-	-3754 B	-0-	25447	2		N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

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-
10	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

05	2480 N	2237	-0-	-243 B	-0-	2237	3		Y	-0-			6
06	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3		Y	-0-			6
07	2480 N	2347	-0-	-133 B	-0-	2347	3		Y	-0-			6
08	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2309	3	1 9	Y	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2340 N	2140	-0-	-200 B	-0-	2140	3		Y	-0-			7
*10	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3		Y	-0-			7

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

05	30690	26465	-0-	-4225 B	-11681	26465	3		N	-0-			-0-
06	28999	21982	-0-	-7017 B	-18698	21982	3		N	-0-			-0-
07	30845	31118	-0-	273 B	-18425	31118	3		N	-0-			-0-
08	30845	27564	-0-	-3281 B	-21706	27564	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21149 CANCELLED UNDERAGE -> -557													
09	22526	25571	-0-	3045 B	-18104	25571	3		N	-0-			-0-
10	31124	29290	-0-	-1834 B	-19938	29290	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

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-
10	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

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-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	15965 #	14827	-0-	-1138	-0-	14826	3	1	9	N	1					145
06	15390 #	13268	-0-	-2122	-0-	13264	3	4	9	N	4					149
07	15903 #	12496	-0-	-3407	-0-	12484	3	12	9	N	11					160
08	15500 #	11950	-0-	-3550	-0-	11937	3	13	9	N	12					172
09	15484 R	15484	-0-	-0-	-0-	15470	3	14	9	N	13					185
10	14818 #	14618	-0-	-200	-0-	14604	3	14	9	N	13					198

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

05	4650 X	4204	-0-	-446	-0-	4200	3	4	9	Y	4					63
06	4740 X	3709	-0-	-1031	-0-	3705	3	4	9	Y	4					67
07	4898 X	3960	-0-	-938	-0-	3956	3	4	9	Y	4	43	1			28
08	4898 X	4437	-0-	-461	-0-	4434	3	3	9	Y	3					31
09	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5349	3	6	9	Y	5					36
*10	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5073	3	20	9	Y	18	22	1			32

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9283	2	18	9	N	16					148
06	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8667	2	6	9	N	5					153
07	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8972	2	12	9	N	11					164
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					164
09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9189	2	41	9	N	37	179	1			22
*10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9561	2	22	9	N	20					42

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

05	12462	X	9778	-0-	-2684	-0-	9763	3	15	9	Y	14	46	0			178
06	12060	X	9175	-0-	-2885	-0-	9175	3			Y	-0-	2	0			176
07	11687	X	9568	-0-	-2119	-0-	9560	3	8	9	Y	7	1	8			182
08	11191	X	9745	-0-	-1446	-0-	9715	3	30	9	Y	27					209
09	10830	X	8880	-0-	-1950	-0-	8880	3			Y	-0-					209
*10	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	3			Y	-0-					209

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

05	44268	X	39187	-0-	-5081	-0-	39176	3	11	9	Y	10					246
06	42840	X	36198	-0-	-6642	-0-	36184	3	14	9	Y	13					259
07	46221	X	36472	-0-	-9749	-0-	36472	3			Y	-0-					259
08	46221	X	26489	-0-	-19732	-0-	26485	3	4	9	Y	4					263
09	44730	X	32973	-0-	-11757	-0-	32952	3	21	9	Y	19					282
*10	44711	X	44711	-0-	-0-	-0-	44617	3	94	9	Y	85					367

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

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

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

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-
10	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	9057	-0-	-1328	-0-	9050	3	7	9	Y	6					168
06	9660	X	8266	-0-	-1394	-0-	8244	3	22	9	Y	20					188
07	9827	X	6920	-0-	-2907	-0-	6853	3	67	9	Y	61	19	8			230
08	9486	X	9008	-0-	-478	-0-	8991	3	17	9	Y	15					245
09	9180	X	3954	-0-	-5226	-0-	3947	3	7	9	Y	6					251
*10	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	9992	3	15	9	Y	14					265

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

05	43648	X	32306	-0-	-11342	-0-	32242	3	64	9	N	58					267
06	42240	X	32787	-0-	-9453	-0-	32734	3	53	9	N	48					315
07	46045	X	46045	-0-	-0-	-0-	45968	3	77	9	N	70					385
08	39618	X	38713	-0-	-905	-0-	38678	3	35	9	N	32	347	1			70
09	38340	X	33743	-0-	-4597	-0-	33703	3	40	9	N	36					106
*10	43849	X	43849	-0-	-0-	-0-	43742	3	107	9	N	97					203

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	3	2	9	Y	2					49
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					49
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					49
08	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1841	3	3	9	Y	3					52
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1698	3			Y	-0-					52
10	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1668	3			Y	-0-					52

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

05	9641	X	8227	-0-	-1414	-0-	8216	3	11	9	Y	10					123
06	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9166	3	7	9	Y	6					129
07	8277	X	8201	-0-	-76	-0-	8191	3	10	9	Y	9	83	1			55
08	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8387	3	8	9	Y	7					62
09	9180	X	6822	-0-	-2358	-0-	6813	3	9	9	Y	8					70
10	9486	X	7432	-0-	-2054	-0-	7397	3	35	9	Y	32	43	1			59

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

05	4805	X	4548	-0-	-257	-0-	4538	3	10	9	Y	9					62
06	4650	X	3250	-0-	-1400	-0-	3247	3	3	9	Y	3					65
07	4650	X	3917	-0-	-733	-0-	3914	3	3	9	Y	3	41	1			27
08	4061	X	3355	-0-	-706	-0-	3353	3	2	9	Y	2					29
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4310	3	4	9	Y	4					33
*10	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4769	3	17	9	Y	15	20	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

05	198024	X	53019	-0-	-145005	-0-	53019	2			N	-0-					112
06	47065	X	47065	-0-	-0-	-0-	47065	2			N	-0-					112
07	54777	X	44814	-0-	-9963	-0-	44412	2	402	9	N	365	365	0			112
08	54777	X	43966	-0-	-10811	-0-	43966	2			N	-0-					112
09	53010	X	43179	-0-	-9831	-0-	43179	2			N	-0-					112
10	53010	X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					N	NO RPT					112

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					9
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					9
07	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8037	3	135	9	N	123					132
08	3503	X	118	-0-	-3385	-0-	64	3	54	9	N	49					181
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5572	3	31	9	N	28					209
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					209

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

05	19003	X	18482	-0-	-521	-0-	18482	3			Y	-0-	7	0			25
06	18390	X	18209	-0-	-181	-0-	18208	3	1	9	Y	1					26
07	19003	X	18750	-0-	-253	-0-	18732	3	18	9	Y	16					42
08	18786	X	18643	-0-	-143	-0-	18628	3	15	9	Y	14					56
09	18180	X	17297	-0-	-883	-0-	17285	3	12	9	Y	11					67
10	18786	X	18339	-0-	-447	-0-	18328	3	11	9	Y	10					77

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

05	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10817	3	2	9	N	2					169
06	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10471	3	17	9	N	15					184
07	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10937	3	11	9	N	10					194
08	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	3			N	-0-	173	1			21
09	10560	X	10417	-0-	-143	-0-	10403	3	14	9	N	13					34
10	10943	X	10700	-0-	-243	-0-	10683	3	17	9	N	15					49

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

05	23002	X	1969	-0-	-21033	-0-	1949	3	20	9	N	18					172
06	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	-0-					172
07	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					N	-0-					172
08	35772	X	35772	-0-	-0-	-0-	35724	3	48	9	N	44					216
09	26391	X	26391	-0-	-0-	-0-	26327	3	64	9	N	58					274
*10	27960	X	27960	-0-	-0-	-0-	27875	3	85	9	N	77					351

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

05	34021	X	34021	-0-	-0-	-0-	33880	2	141	9	N	128					257
06	31770	X	27679	-0-	-4091	-0-	27578	2	101	9	N	92					349
07	30752	X	27913	-0-	-2839	-0-	27813	2	100	9	N	91					440
08	34007	X	29259	-0-	-4748	-0-	28965	2	294	9	N	267	350	1			357
09	32910	X	27049	-0-	-5861	-0-	26951	2	98	9	N	89					446
10	34007	X	27019	-0-	-6988	-0-	26902	2	117	9	N	106	376	1			176

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

05	8401	#	6450	-0-	-1951	-0-	6415	3	35	9	N	32					52
06	8130	#	7611	-0-	-519	-0-	7566	3	45	9	N	41					93
07	10208	R	10208	-0-	-0-	-0-	10156	3	52	9	N	47					140
08	9183	R	9183	-0-	-0-	-0-	9151	3	32	9	N	29					169
09	8091	R	8091	-0-	-0-	-0-	8058	3	33	9	N	30	163	1			36
10	10199	#	9284	-0-	-915	-0-	9237	3	47	9	N	43					79

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE) 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BODKINS, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 154679 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5496 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527 #	415	-0-	-112	-0-	392	2	23	9	Y	21	28	1			2
06	510 #	194	-0-	-316	-0-	183	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	558 #	339	-0-	-219	-0-	325	2	14	9	Y	13	9	1			6
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	11	17	1			-0-
09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	17	16	1			1
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	13	10	1			4

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					22
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					22
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					22
08	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2			Y	-0-					22
09	600 N	342	-0-	-258	-0-	342	2			Y	-0-					22
10	620 N	363	-0-	-257	-0-	363	2			Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

05	1271 N	803	-0-	-468	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	806 N	465	-0-	-341	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	342	-0-	-828	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	961 N	363	-0-	-598	-0-	363	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

05	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					25
06	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	16973	2			N	-0-					25
07	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					25
08	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	12797	2	41	9	N	37					62
09	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	12046	2	1	9	N	1					63
*10	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			N	-0-					63

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

05	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1020 X	607	-0-	-413	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	1674 X	1509	-0-	-165	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603 X	6392	-0-	-211	-0-	6392	2			N	-0-					48
06	6390 X	6376	-0-	-14	-0-	6376	2			N	-0-					48
07	6572 X	6321	-0-	-251	-0-	6321	2			N	-0-					48
08	6510 X	6400	-0-	-110	-0-	6400	2			N	-0-					48
09	6390 X	6146	-0-	-244	-0-	6146	2			N	-0-					48
10	6603 X	6165	-0-	-438	-0-	6165	2			N	-0-					48

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

05	5487 X	5077	-0-	-410	-0-	5077	2			N	-0-					188
06	5130 X	5022	-0-	-108	-0-	5022	2			N	-0-					188
07	5301 X	5122	-0-	-179	-0-	5114	2	8	9	N	7	152	1			43
08	5208 X	5080	-0-	-128	-0-	5080	2			N	-0-					43
09	5040 X	4933	-0-	-107	-0-	4933	2			N	-0-					43
10	5177 X	5078	-0-	-99	-0-	5078	2			N	-0-					43

BARBER, W. T. WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.12546 - 12802

05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	780 N	593	-0-	-187	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*08	589 N	356	-0-	-233	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	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

05	22621 X	22621	-0-	-0-	-0-	22621	2			N	-0-					48
06	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					48
07	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					48
08	12028 X	11453	-0-	-575	-0-	11453	2			N	-0-					48
09	11640 X	10669	-0-	-971	-0-	10669	2			N	-0-					48
*10	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	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

05	1860 X	1686	-0-	-174	-0-	1686	3			N	-0-					126
06	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					126
07	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					126
08	1829 X	1699	-0-	-130	-0-	1699	3			N	-0-					126
09	1950 X	1693	-0-	-257	-0-	1693	3			N	-0-					126
10	2015 X	1952	-0-	-63	-0-	1952	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

05	13282 X	3241	-0-	-10041	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	77	-0-	-357	-0-	77	2			N	-0-					20
06	420	X	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					20
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					20
08	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					20
09	300	X	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					20
*10	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					20

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

05	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	3			Y	-0-					33
06	3600	X	3331	-0-	-269	-0-	3331	3			Y	-0-					33
07	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	3625	3			Y	-0-					33
08	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	3553	3	3	9	Y	3					36
09	3540	X	3370	-0-	-170	-0-	3370	3			Y	-0-					36
10	3658	X	3549	-0-	-109	-0-	3549	3			Y	-0-					36

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

05	6541	X	6438	-0-	-103	-0-	6437	3	1	9	Y	1					56
06	6330	X	6218	-0-	-112	-0-	6218	3			Y	-0-					56
07	6541	X	6403	-0-	-138	-0-	6403	3			Y	-0-					56
08	6479	X	6393	-0-	-86	-0-	6389	3	4	9	Y	4					60
09	6270	X	6135	-0-	-135	-0-	6135	3			Y	-0-					60
10	6448	X	6328	-0-	-120	-0-	6328	3			Y	-0-					60

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

05	29361	X	29361	-0-	-0-	-0-	29361	2			N	-0-					-0-
06	28020	X	25860	-0-	-2160	-0-	25860	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	28298	-0-	-1121	-0-	28298	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	27299	-0-	-2120	-0-	27299	2			N	-0-					-0-
09	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	28576	2			N	-0-					-0-
*10	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	29709	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

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - P&A 07/01/2013

FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

05	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5505	-0-	-15	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5640	-0-	-64	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5505	-0-	-15	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5698	-0-	-6	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					71
06	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					71
07	8308	X	7307	-0-	-1001	-0-	7307	2			N	-0-					71
08	10323	X	9340	-0-	-983	-0-	9340	2			N	-0-					71
*09	41229	X	41229	-0-	-0-	-0-	41229	2			N	-0-					71
*10	31546	X	31546	-0-	-0-	-0-	31546	2			N	-0-					42

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					82
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					82
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					82
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					82
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					82
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					82

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

05	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	17876	2			N	-0-					213
06	22226	X	22226	-0-	-0-	-0-	22226	2			N	-0-					213
07	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	17132	2			N	-0-					213
08	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	2			N	-0-					213
*09	18000	X	11457	-0-	-6543	-0-	11453	2	4	9	N	4					217
10	18600	X	16010	-0-	-2590	-0-	15999	2	11	9	N	10					227

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

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-
10	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 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (DELAWARE 5085) 95122 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DAN-MAR WELL SERVICING, INC. 198204
UNIVERSITY LANDS -R- WELL #: 1 RRCID -> 042188 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	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

05	36828 X	27543	-0-	-9285	-0-	27543	2		N	-0-			-0-
06	35640 X	29662	-0-	-5978	-0-	29662	2		N	-0-			-0-
07	36301 X	28136	-0-	-8165	-0-	28136	2		N	-0-			-0-
08	32346 X	32346	-0-	-0-	-0-	32346	2		N	-0-			-0-
09	32190 X	29953	-0-	-2237	-0-	29953	2		N	-0-			-0-
10	30659 X	25035	-0-	-5624	-0-	25035	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

05	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-			152
06	240 #	143	-0-	-97	-0-	143	3		N	-0-			152
07	279 #	123	-0-	-156	-0-	123	3		N	-0-			152
08	279 #	164	-0-	-115	-0-	164	3		N	-0-			152
09	270 #	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-			152
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			152

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

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	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

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	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

05	1364 #	789	-0-	-575	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	1320 #	750	-0-	-570	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	961 #	549	-0-	-412	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	775 #	298	-0-	-477	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	750 #	576	-0-	-174	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*10	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	300 #	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	341 #	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	341 #	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	330 #	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*10	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					48
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					48
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					48
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					48
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					48
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					48

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3100	N	3181	-0-	81	81	3181	3			N	-0-					-0-
06	2266	N	2185	-0-	-81	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1538	-0-	-880	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	1417	-0-	-1063	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	798	-0-	-1602	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	955	-0-	-1525	-0-	955	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

05	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	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

05	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	2652	2			N	-0-					125
06	2820	X	2799	-0-	-21	-0-	2799	2			N	-0-					125
07	2914	X	2731	-0-	-183	-0-	2731	2			N	-0-					125
08	2914	X	2873	-0-	-41	-0-	2873	2			N	-0-					125
09	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	2707	2			N	-0-					125
*10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					125

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	913	2	30	9	N	27					157
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1084	2	30	9	N	27	154	1			30
07	1147 N	764	-0-	-383	-0-	742	2	22	9	N	20					50
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1168	2	35	9	N	32					82
09	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1065	2	31	9	N	28					110
*10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	826	2	24	9	N	22					132

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1243	2	79	9	Y	72	61	1			11
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1344	2	101	9	Y	92	82	1			21

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
05	899	X	759	-0-	-140	-0-	711	2	48	9	N	44					98
06	870	X	853	-0-	-17	-0-	792	2	61	9	N	55					153
07	868	X	842	-0-	-26	-0-	785	2	57	9	N	52					205
08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	892	2	59	9	N	54	186	1			73
09	840	X	693	-0-	-147	-0-	640	2	53	9	N	48					121
*10	874	X	874	-0-	-0-	-0-	812	2	62	9	N	56					177

GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	6300	-0-	-3186	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6123	-0-	-3057	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	5767	-0-	-3192	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5499	-0-	-1724	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4167	-0-	-1953	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3619	-0-	-2705	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272642 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16275	X	6093	-0-	-10182	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	5141	-0-	-10609	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	5226	-0-	-11049	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4545	-0-	-2213	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
09	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	10	-0-	-6097	-0-	10	2			N	-0-					-0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
06	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
07	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
08	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	3842	-0-	-3133	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 274132 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1602 - 1618

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

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395 X	911	-0-	-484	-0-	911	2		N	-0-			-0-
06	1500 X	934	-0-	-566	-0-	934	2		N	-0-			-0-
07	1550 X	247	-0-	-1303	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08	1550 X	825	-0-	-725	-0-	825	2		N	-0-			-0-
09	930 X	295	-0-	-635	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10	961 X	527	-0-	-434	-0-	527	2		N	-0-			-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

05	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-			-0-
06	990 N	622	-0-	-368	-0-	622	2		N	-0-			-0-
07	558 N	164	-0-	-394	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2		N	-0-			-0-
09	630 N	197	-0-	-433	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	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

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-
10	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

05	3100 N	2280	-0-	-820	212	2280	2		Y	-0-			-0-
06	2181 N	1969	-0-	-212	-0-	1969	2		Y	-0-			-0-
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		Y	-0-			-0-
08	2294 N	1993	-0-	-301	-0-	1993	2		Y	-0-			-0-
09	1980 N	1006	-0-	-974	-0-	1006	2		Y	-0-			-0-
10	2139 N	1667	-0-	-472	-0-	1667	2		Y	-0-			-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

05	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2		N	-0-			-0-
06	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2		N	-0-			-0-
07	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2		N	-0-			-0-
08	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2		N	-0-			-0-
09	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2		N	-0-			-0-
*10	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	2		N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3508	2	46	9	N	42	182	1			68
06	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	2495	2			N	-0-					68
07	3038	X	2335	-0-	-703	-0-	2333	2	2	9	N	2					70
08	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	2779	2	36	9	N	33					103
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3020	2	59	9	N	54					157
*10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3562	2	51	9	N	46					203

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3169	-0-	-520	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2783	-0-	-637	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	732	-0-	-2802	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	41	-0-	-3493	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1420	-0-	-1880	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	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
05	4588	X	3763	-0-	-825	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3910	-0-	-680	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3101	-0-	-1642	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4442	-0-	-301	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2015	-0-	-1885	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1940	-0-	-2090	-0-	1940	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
05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5801	2	106	9	Y	96	91	1			15
06	5850	X	5190	-0-	-660	-0-	5113	2	77	9	Y	70	72	1			13
07	6045	X	4891	-0-	-1154	-0-	4799	2	92	9	Y	84	78	1			19
08	5890	X	5388	-0-	-502	-0-	5304	2	84	9	Y	76	83	1			12
09	5700	X	4058	-0-	-1642	-0-	3984	2	74	9	Y	67	68	1			11
10	5890	X	4794	-0-	-1096	-0-	4715	2	79	9	Y	72	68	1			15

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
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937 X	3353	-0-	-584	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
06	3810 X	3223	-0-	-587	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
07	3937 X	3258	-0-	-679	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
08	3844 X	3259	-0-	-585	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
09	3390 X	2757	-0-	-633	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
10	3348 X	2929	-0-	-419	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

05	3286 X	3159	-0-	-127	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	3004	-0-	-236	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	3031	-0-	-317	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	3003	-0-	-345	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2126	-0-	-934	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

05	4123 X	3904	-0-	-219	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
06	3990 X	3978	-0-	-12	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
09	3750 X	3105	-0-	-645	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
*10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

05	2667 N	1994	-0-	-673	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
06	1860 N	624	-0-	-1236	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
07	1891 N	298	-0-	-1593	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	1984 N	292	-0-	-1692	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	253	-0-	-377	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					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

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-
10	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

05	744 N	689	-0-	-55	-0-	2	1	687	2	N	-0-					-0-
06	720 N	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	682 N	561	-0-	-121	-0-	1	1	560	2	N	-0-					-0-
09	630 N	574	-0-	-56	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) //CONT.// 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1293 N	209	-0-	-1084	-0-	1	1	206	2	Y	2					27
						2	9									
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	329	2	9	9	Y	8					35
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					35
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	389	2	Y	5					40
						6	9									
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	Y	3					43
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					43

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ENERGYQUEST II, LLC 252020
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

05	8494 #	5012	-0-	-3482	-0-	4440	2	572	9	Y	520	638	1			46
06	8220 #	5683	-0-	-2537	-0-	5167	2	516	9	Y	469	387	1			128
07	6572 #	4616	-0-	-1956	-0-	3932	2	684	9	Y	622	626	1			124
08	5490 R	5490	-0-	-0-	-0-	4907	2	583	9	Y	530	498	1			156
09	5670 #	5076	-0-	-594	-0-	4388	2	688	9	Y	625	636	1			145
10	5859 #	5033	-0-	-826	-0-	4323	2	710	9	Y	645	645	1			145

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

05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					20
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
07	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					20
08	1271 X	21	-0-	-1250	-0-	21	2			N	-0-					20
09	1230 X	1067	-0-	-163	-0-	1067	2			N	-0-					20
10	1426 X	20	-0-	-1406	-0-	20	2			N	-0-					20

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438

WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					158
06	270	X	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					158
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					158
08	372	X	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-					158
09	360	X	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					158
10	372	X	73	-0-	-299	-0-	73	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	60	X	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1436	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	1170	X	785	-0-	-385	-0-	779	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1426	X	1356	-0-	-70	-0-	1349	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1457	X	653	-0-	-804	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	800	-0-	-610	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	236	-0-	-1221	-0-	236	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1536	-0-	-45	-0-	1511	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	1530	X	784	-0-	-746	-0-	778	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	1328	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	1550	X	735	-0-	-815	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	801	-0-	-699	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	206	-0-	-1344	-0-	206	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	180	X	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	279	X	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	270	X	161	-0-	-109	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	279	X	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					89
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					89
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					89
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					89
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					89
10	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	2			N	-0-					89

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					35
06	3510	X	2056	-0-	-1454	-0-	2056	2			N	-0-					35
07	4092	X	3690	-0-	-402	-0-	3690	2			N	-0-					35
08	4092	X	1918	-0-	-2174	-0-	1918	2			N	-0-					35
09	3960	X	2139	-0-	-1821	-0-	2139	2			N	-0-					35
10	3813	X	845	-0-	-2968	-0-	845	2			N	-0-					35

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					84
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					84
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					84
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					84
*09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					84
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

05	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	17763	X	4080	-0-	-13683	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	17190	X	16639	-0-	-551	-0-	16639	3			N	-0-					-0-
07	17577	X	15325	-0-	-2252	-0-	15325	3			N	-0-					-0-
08	16740	X	14206	-0-	-2534	-0-	14206	3			N	-0-					-0-
09	16650	X	12999	-0-	-3651	-0-	12999	3			N	-0-					-0-
10	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

05	10664	X	7617	-0-	-3047	-0-	7556	3	61	9	N	55					6037
06	9900	X	8067	-0-	-1833	-0-	8067	3			N	-0-					6037
07	10230	X	8408	-0-	-1822	-0-	8408	3			N	-0-					6037
08	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	3			N	-0-					6037
09	22101	X	22101	-0-	-0-	-0-	22101	3			N	-0-					6037
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					6037

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

05	20336	X	18644	-0-	-1692	-0-	18457	3	187	9	N	170					170
06	19680	X	18372	-0-	-1308	-0-	18372	3			N	-0-					170
07	20150	X	18853	-0-	-1297	-0-	18853	3			N	-0-					170
08	18631	X	18217	-0-	-414	-0-	18217	3			N	-0-					170
09	18360	X	17057	-0-	-1303	-0-	17057	3			N	-0-					170
10	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					N	NO RPT					170

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

05	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	3			N	-0-					8070
06	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	3			N	-0-					8070
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					8070
08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			N	-0-					8070
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					8070
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					8070

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

05	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
08	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	90	#	27	-0-	-63	-0-	27	1			N	-0-					-0-
*10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					207
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					207
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	207	7			-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) //CONT.// 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC //CONT.// 884395
WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					186
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					186
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	186	7			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 189113 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

05	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

05	3069	#	2691	-0-	-378	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
06	2820	#	1888	-0-	-932	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
07	2852	#	1869	-0-	-983	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
08	2852	#	2155	-0-	-697	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
09	2775	R	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
*10	2700	R	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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
05	4588	X	1147	-0-	-3441	-0-	308	1	820	2	Y	17	23	0			44
							19	9									
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	308	1	5634	2	Y	27	24	0			47
							30	9									
07	5766	X	4081	-0-	-1685	-0-	308	1	3765	2	Y	7	24	0			30
							8	9									
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	308	1	5455	2	Y	42	24	0			48
							46	9									
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	308	1	6330	2	Y	17	24	0			41
							19	9									
10	5766	X	4369	-0-	-1397	-0-	308	1	4029	2	Y	29	24	0			46
							32	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
05	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	308	1	9394	2	Y	115	156	0			180
							127	9									
06	9330	X	7641	-0-	-1689	-0-	308	1	7129	2	Y	185	160	0			205
							204	9									
07	9641	X	5030	-0-	-4611	-0-	308	1	4668	2	Y	49	161	0			93
							54	9									
08	9827	X	9037	-0-	-790	-0-	308	1	8418	2	Y	283	159	0			217
							311	9									
09	9510	X	7188	-0-	-2322	-0-	308	1	6751	2	Y	117	164	0			170
							129	9									
10	9827	X	9787	-0-	-40	-0-	308	1	9263	2	Y	196	161	0			205
							216	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
05	3751	X	3309	-0-	-442	-0-	3027	2	282	9	Y	256	189	1			290
06	3630	X	2277	-0-	-1353	-0-	2020	2	257	9	Y	234	192	1			332
07	3875	X	556	-0-	-3319	-0-	341	2	215	9	Y	195	364	1			163
08	3875	X	3292	-0-	-583	-0-	2943	2	349	9	Y	317	184	1			296
09	3750	X	2959	-0-	-791	-0-	2651	2	308	9	Y	280	188	1			388
10	3317	X	2980	-0-	-337	-0-	2840	2	140	9	Y	127	189	1			326

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
05	3906	X	3296	-0-	-610	-0-	3296	3			N	-0-					135
06	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	3613	3			N	-0-					135
07	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	3686	3			N	-0-					135
08	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	3728	3			N	-0-					135
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					135
*10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					135

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1 RRCID -> 270688 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 11221 PERF. N/A

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451		N	-0-			227
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451		N	-0-			227

HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

05	6665 X	-0-	-0-	-6665	B	-0-		N	-0-			-0-
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	B	-0-		N	-0-			-0-
07	6665 X	-0-	-0-	-6665	B	-0-		N	-0-			-0-
08	6665 X	-0-	-0-	-6665	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

COSMO INVESTMENTS 45-45 WELL #: 1V RRCID -> 271799 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9439 - 10185

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883		N	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883		N	-0-			76

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OATMAN C18-27 WELL #: 1V RRCID -> 272549 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	569					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	569					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	569					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	569					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	569					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	569					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

05	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	82	2			N	-0-				-0-
06	270	N	158	-0-	-112	B	-0-	158	2			N	-0-				-0-
07	248	N	177	-0-	-71	B	-0-	177	2			N	-0-				-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-				-0-
09	150	N	75	-0-	-75	B	-0-	75	2			N	-0-				-0-
10	186	N	150	-0-	-36	B	-0-	150	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

05	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-				154
06	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-				154
07	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-				154
08	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-				154
09	300	N	202	-0-	-98	B	-0-	202	2			N	-0-				154
10	372	N	60	-0-	-312	B	-0-	60	2			N	-0-				154

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
DIAMOND BACK WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	51	6	8		170
06	14B2 EXT		1436	-0-	1436	B	1436	1380	4	56	9	N	51	177	1	6 8	38
07	14B2 EXT		1450	-0-	1450	B	2886	60	1	72	2	N	48	2	8		84
								1265	4	53	9						
08	4260	X	1374	-0-	-2886	B	-0-	575	1	689	2	N	36	3	8		117
								70	4	40	9						
09	1440	N	1111	-0-	-329	B	-0-	436	1	523	2	N	-0-				117
								152	4								
10	1457	N	859	-0-	-598	B	-0-	392	1	461	2	N	2				119
								4	4	2	9						

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

05	124	#	123	-0-	-1		-0-	123	2			Y	-0-				-0-
06	125	R	125	-0-	-0-		-0-	125	2			Y	-0-				-0-
07	146	R	146	-0-	-0-		-0-	146	2			Y	-0-				-0-
08	132	R	132	-0-	-0-		-0-	132	2			Y	-0-				-0-
09	120	#	118	-0-	-2		-0-	118	2			Y	-0-				-0-
*10	185	R	185	-0-	-0-		-0-	185	2			Y	-0-				-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

05	589	#	547	-0-	-42		-0-	547	2			Y	-0-				-0-
06	570	#	564	-0-	-6		-0-	564	2			Y	-0-				-0-
07	620	#	577	-0-	-43		-0-	577	2			Y	-0-				-0-
08	620	#	577	-0-	-43		-0-	577	2			Y	-0-				-0-
09	600	#	555	-0-	-45		-0-	555	2			Y	-0-				-0-
10	589	#	561	-0-	-28		-0-	561	2			Y	-0-				-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	91	-0-	-179	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	27	-0-	-717	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	17	-0-	-696	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	600	#	287	-0-	-313	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
10	341	#	86	-0-	-255	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
*10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	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
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	5146	#	3900	-0-	-1246	-0-	3791	2	109	9	Y	99	83	1			198
06	4980	#	4968	-0-	-12	-0-	4861	2	107	9	Y	97	154	1			141
07	5332	#	4672	-0-	-660	-0-	4609	2	63	9	Y	57	67	1			131
08	5332	#	4101	-0-	-1231	-0-	3976	2	125	9	Y	114	118	1			127
09	4980	#	4511	-0-	-469	-0-	4428	2	83	9	Y	75	121	1			81
10	5146	#	4174	-0-	-972	-0-	4042	2	132	9	Y	120	110	1			91

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
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	688	2	81	9	Y	74	55	1			139
06	750	#	720	-0-	-30	-0-	656	2	64	9	Y	58	108	1			89
07	687	R	687	-0-	-0-	-0-	643	2	44	9	Y	40	42	1			87
08	747	R	747	-0-	-0-	-0-	677	2	70	9	Y	64	79	1			72
09	680	R	680	-0-	-0-	-0-	635	2	45	9	Y	41	69	1			44
*10	704	R	704	-0-	-0-	-0-	647	2	57	9	Y	52	56	1			40

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1372	2	149	9	Y	135	138	1			69
06	1230 #	1172	-0-	-58	-0-	1080	2	92	9	Y	84	99	1			54
07	1395 #	1325	-0-	-70	-0-	1186	2	139	9	Y	126	101	1			79
08	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1204	2	231	9	Y	210	257	1			32
09	1350 #	943	-0-	-407	-0-	700	2	243	9	Y	221	253	1			-0-
10	1395 #	690	-0-	-705	-0-	414	2	276	9	Y	251	250	1			1

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

05	2573 #	2507	-0-	-66	-0-	2136	2	371	9	Y	337	344	1			151
06	2490 #	2081	-0-	-409	-0-	1849	2	232	9	Y	211	247	1			115
07	2480 #	2004	-0-	-476	-0-	1657	2	347	9	Y	315	253	1			177
08	2480 #	2002	-0-	-478	-0-	1910	2	92	9	Y	84	103	1			158
09	2400 #	1885	-0-	-515	-0-	1828	2	57	9	Y	52	101	1			109
10	2480 #	813	-0-	-1667	-0-	745	2	68	9	Y	62	100	1			71

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B DENY	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

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-
10	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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3394	-0-	3394	13634	54	1	3340	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3290	-0-	3290	16924	112	1	3178	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3168	-0-	3168	20092	172	1	2996	2	N	-0-					-0-
08	23196	X	3104	-0-	-20092	-0-	49	1	3055	2	N	-0-					-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	85	1	3055	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	22	1	3133	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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2498	2	28	9	N	25					132
06	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1911	2	21	9	N	19					151
07	2604	N	2278	-0-	-326	-0-	2253	2	25	9	N	23					174
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2817	2	29	9	N	26					200
09	1920	N	1530	-0-	-390	-0-	1518	2	12	9	N	11	172	1			39
10	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	1967	2	35	9	N	32					71

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
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2332	2	112	9	Y	102	102	1			14
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	628	2	53	9	Y	48	48	1			14
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					14
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	212	2	19	9	Y	17	15	1			16
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	148	2	17	9	Y	15	15	1			16
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	138	2	15	9	Y	14	15	1			15

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
05	2511	X	1516	-0-	-995	-0-	1398	2	118	9	Y	107	135	1			76
06	2430	X	1878	-0-	-552	-0-	1786	2	92	9	Y	84	82	1			78
07	2418	X	1804	-0-	-614	-0-	1708	2	96	9	Y	87	87	1			78
08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1716	2	41	9	Y	37	51	1			64
09	1890	N	1203	-0-	-687	-0-	1174	2	29	9	Y	26					90
10	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1469	2	56	9	Y	51	51	1			72

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
05	2046 N	1452	-0-	-594	-0-	1437	2	15	9	Y	14					24
06	2040 N	1874	-0-	-166	-0-	1789	2	85	9	Y	77					101
07	3100 N	3487	-0-	387	387	3026	2	461	9	Y	419	335	1			185
08	1713 N	1326	-0-	-387	-0-	1274	2	52	9	Y	47	70	1			162
09	1860 N	752	-0-	-1108	-0-	715	2	37	9	Y	34	35	1			161
10	2046 X	599	-0-	-1447	-0-	557	2	42	9	Y	38	35	1			165

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

05	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	1345	2	7	9	N	6					401
06	1320 N	1158	-0-	-162	-0-	1154	2	4	9	N	4					405
07	1395 N	890	-0-	-505	-0-	887	2	3	9	N	3					408
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5					413
09	1170 N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					413
*10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					413

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	N	5					115
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	N	3					118
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	N	5					123
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					123
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					123
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					123

STEWARD ENERGY, LLC 819608
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1002	2	34	9	Y	31	104	1			91
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	781	2	37	9	Y	34					125
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	962	2	51	9	Y	46					171
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1272	2	35	9	Y	32	51	1			152
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	746	2	15	9	Y	14					166
*10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	923	2	10	9	Y	9					175

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1092	2	22	9	Y	20	69	1			31
06	750 N	523	-0-	-227	-0-	499	2	24	9	Y	22					53
07	1023 N	587	-0-	-436	-0-	553	2	34	9	Y	31					84
08	1116 N	677	-0-	-439	-0-	597	2	80	9	Y	73	118	1			39
09	510 N	289	-0-	-221	-0-	253	2	36	9	Y	33					72
10	589 N	220	-0-	-369	-0-	196	2	24	9	Y	22					94

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	465	N	76	-0-	-389	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	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

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-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1607	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

05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	4	1	2225	2	N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	4	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	4	1	2378	2	N	-0-					-0-
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	4	1	2345	2	N	-0-					-0-
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	4	1	2280	2	N	-0-					-0-
*10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	4	1	2359	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

05	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	1	1	797	2	N	-0-					-0-
07	868	N	796	-0-	-72	-0-	1	1	795	2	N	-0-					-0-
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	1	1	766	2	N	-0-					-0-
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	1	1	736	2	N	-0-					-0-
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	1	1	722	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
05	2356 X	2252	-0-	-104	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
06	2280 X	2192	-0-	-88	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	2058	-0-	-298	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	2152	-0-	-204	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	2124	-0-	-66	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 X	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31 X	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*10	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	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

05	6324 X	5564	-0-	-760	-0-	5463	3	101	9	N	92					178
06	6120 X	5634	-0-	-486	-0-	5514	3	120	9	N	109	178	1			109
07	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6241	3	124	9	N	113					222
*08	6324 X	6313	-0-	-11	-0-	6208	3	105	9	N	95	167	1			150
*09	6030 X	4554	-0-	-1476	-0-	4474	3	80	9	N	73					223
10	6324 X	4920	-0-	-1404	-0-	4787	3	133	9	N	121	176	1			168

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					152
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					152
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					152
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					152
09	540	N	329	-0-	-211	-0-	329	2			Y	-0-					152
10	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3201	-0-	-609	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3832	-0-	-136	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5826	-0-	-498	-0-	5754	3	72	9	N	65	76	1			236
06	6120	X	3610	-0-	-2510	-0-	3607	3	3	9	N	3					239
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					239
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3125	3	43	9	N	39					278
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					278
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					278

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
EVANS, N. T. WELL #: 12 H RRCID -> 214633 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14054 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3039	-0-	39	39	3039	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7048	-0-	3948	3987	7048	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3268	-0-	3268	7255	3268	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	959	-0-	959	8214	959	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8214					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
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					44
06	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	1211	2			N	-0-					44
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					44
08	1798	N	575	-0-	-1223	-0-	575	2			N	-0-					44
09	1200	N	134	-0-	-1066	-0-	134	2			N	-0-					44
10	1302	N	583	-0-	-719	-0-	583	2			N	-0-					44

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	360	N	107	-0-	-253	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	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

05	14818	X	13460	-0-	-1358	-0-	13418	2	42	9	N	38					193
06	14340	X	13863	-0-	-477	-0-	13857	2	6	9	N	5					198
07	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14887	2	9	9	N	8					206
08	14663	X	14528	-0-	-135	-0-	14528	2			N	-0-					206
09	14190	X	13169	-0-	-1021	-0-	13169	2			N	-0-	161	1			45
*10	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	2			N	-0-					45

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			N	-0-					70
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					70
07	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1061	3	41	9	N	37					107
08	1426	N	958	-0-	-468	-0-	958	3			N	-0-					107
09	570	N	6	-0-	-564	-0-	6	3			N	-0-					107
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					107

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

05	42873	X	42620	-0-	-253	-0-	42620	3			N	-0-					173
06	39720	X	33644	-0-	-6076	-0-	33644	3			N	-0-					173
07	41044	X	17629	-0-	-23415	-0-	17581	3	48	9	N	44	44	8			173
08	42625	X	22569	-0-	-20056	-0-	22260	3	309	9	N	281	148	8			306
09	41250	X	21996	-0-	-19254	-0-	21887	3	109	9	N	99	99	8			306
10	42625	X	22986	-0-	-19639	-0-	22985	3	1	9	N	1	1	8			306

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
05	29359 X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	2		Y	-0-			-0-
06	38790 X	31783	-0-	-7007	-0-	31783	2		Y	-0-			-0-
07	40083 X	30624	-0-	-9459	-0-	30624	2		Y	-0-			-0-
08	36704 X	33756	-0-	-2948	-0-	33756	2		Y	-0-			-0-
09	35520 X	30637	-0-	-4883	-0-	30637	2		Y	-0-			-0-
*10	36096 X	36096	-0-	-0-	-0-	36096	2		Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

05	2077 N	1569	-0-	-508	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1585	-0-	-305	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1591	-0-	-424	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1388	-0-	-202	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
*10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

05	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	993	-0-	-657	-0-	993	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	910	-0-	-857	-0-	910	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1098	-0-	-452	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
*10	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

05	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2		N	-0-			276
06	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2		N	-0-			276
07	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2		N	-0-			276
08	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2		N	-0-			276
09	10530 X	7460	-0-	-3070	-0-	7460	2		N	-0-			276
10	10881 X	9475	-0-	-1406	-0-	9475	2		N	-0-			276

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

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-
10	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

05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-			187
06	3450 X	2606	-0-	-844	-0-	2606	2		N	-0-			187
07	3565 X	2716	-0-	-849	-0-	2716	2		N	-0-			187
08	3534 X	3301	-0-	-233	-0-	3301	2		N	-0-			187
09	3420 X	2678	-0-	-742	-0-	2678	2		N	-0-			187
*10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	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
05	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	891	-0-	-628	-0-	891	3			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	T. A.		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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	2837	-0-	-3425	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	1738	-0-	-4322	-0-	1732	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	6262	X	3302	-0-	-2960	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1354	-0-	-1406	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1358	-0-	-1742	-0-	1355	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	8341	-0-	-3501	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9344	-0-	-1756	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
07	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
08	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
09	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
*10	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13113	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
*10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5702	-0-	-298	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4780	-0-	-1420	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6233	-0-	-184	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4747	-0-	-1373	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	2986	-0-	-2904	-0-	2986	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
05	3007 X	53	-0-	-2954	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	205	-0-	-2705	-0-	205	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	378	-0-	-2629	-0-	378	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	192	-0-	-2815	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
*10	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2		N	-0-			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

05	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	17695	2		Y	-0-			187
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		Y	-0-			187
07	465 X	117	-0-	-348	-0-	117	2		Y	-0-			187
08	17701 X	16810	-0-	-891	-0-	16810	2		Y	-0-			187
09	17130 X	621	-0-	-16509	-0-	621	2		Y	-0-			187
10	17701 X	2784	-0-	-14917	-0-	2784	2		Y	-0-			187

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

05	3100 N	1981	-0-	-1119	2631	1981	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1905	-0-	-1095	1536	1905	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2028	-0-	-1072	464	2028	2		N	-0-			-0-
08	2856 N	2392	-0-	-464	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
*10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

05	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2		N	-0-			-0-
06	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2		N	-0-			-0-
07	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2		N	-0-			-0-
08	11377 X	10603	-0-	-774	-0-	10603	2		N	-0-			-0-
09	11010 X	10263	-0-	-747	-0-	10263	2		N	-0-			-0-
10	10943 X	10787	-0-	-156	-0-	10787	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1385	-0-	-475	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
09	1740 N	948	-0-	-792	-0-	948	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	1148	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	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

05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

05	8773 X	7626	-0-	-1147	-0-	7527	3	99	9	Y	90					201
06	8490 X	8101	-0-	-389	-0-	8010	3	91	9	Y	83	121	1			163
07	8773 X	8685	-0-	-88	-0-	8579	3	106	9	Y	96	115	1			144
08	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8587	3	99	9	Y	90	105	1			129
09	8310 X	5775	-0-	-2535	-0-	5687	3	88	9	Y	80	104	1			105
10	8680 X	7019	-0-	-1661	-0-	6949	3	70	9	Y	64					169

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

05	4402 X	3774	-0-	-628	-0-	3741	3	33	9	Y	30					106
06	4230 X	3250	-0-	-980	-0-	3247	3	3	9	Y	3					109
07	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4737	3	6	9	Y	5					114
08	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4392	3	102	9	Y	93	170	1			37
09	3690 X	2850	-0-	-840	-0-	2836	3	14	9	Y	13					50
10	4123 X	3800	-0-	-323	-0-	3774	3	26	9	Y	24					74

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

05	5859 X	5089	-0-	-770	-0-	5045	3	44	9	Y	40					86
06	5670 X	4576	-0-	-1094	-0-	4519	3	57	9	Y	52	52	1			86
07	5673 X	4832	-0-	-841	-0-	4760	3	72	9	Y	65	60	1			91
08	5673 X	4986	-0-	-687	-0-	4924	3	62	9	Y	56	67	1			80
09	5400 X	3754	-0-	-1646	-0-	3717	3	37	9	Y	34	64	1			50
10	5084 X	3661	-0-	-1423	-0-	3608	3	53	9	Y	48					98

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

05	DLQ G-10	345	-0-	345	1790	6	1	339	2	N	-0-					104
06	DLQ G-10	327	-0-	327	2117	11	1	316	2	N	-0-					104
07	DLQ G-10	203	-0-	203	2320	11	1	192	2	N	-0-					104
08	DLQ G-10	190	-0-	190	2510	3	1	184	2	N	3	3	8			104
						3	9									
09	DLQ G-10	204	-0-	204	2714	5	1	199	2	N	-0-					104
10	DLQ G-10	200	-0-	200	2914	1	1	199	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
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

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-
10	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

05	465	#	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					40
06	450	#	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					40
07	434	#	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					40
08	434	#	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					40
09	420	#	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					40
10	434	#	378	-0-	-56	-0-	378	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

05	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	26084	3			N	-0-					-0-
06	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	22565	3			N	-0-					-0-
07	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	26174	3			N	-0-					-0-
08	25975	X	25975	-0-	-0-	-0-	25975	3			N	-0-					-0-
09	23400	X	23160	-0-	-240	-0-	23160	3			N	-0-					-0-
*10	26558	X	26558	-0-	-0-	-0-	26558	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 51B38 RRCID -> 163451 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1440 - 1734

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

05	46035	X	44572	-0-	-1463	-0-	44572	3			N	-0-					-0-
06	45098	X	45098	-0-	-0-	-0-	45098	3			N	-0-					-0-
07	52565	X	52565	-0-	-0-	-0-	52565	3			N	-0-					-0-
08	52165	X	52165	-0-	-0-	-0-	52165	3			N	-0-					-0-
09	46511	X	46511	-0-	-0-	-0-	46511	3			N	-0-					-0-
*10	53336	X	53336	-0-	-0-	-0-	53336	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
05	45198 X	35390	-0-	-9808	-0-	35390	3			N	-0-					-0-
06	43740 X	28691	-0-	-15049	-0-	28691	3			N	-0-					-0-
07	46593 X	25778	-0-	-20815	-0-	25778	3			N	-0-					-0-
08	28458 X	25582	-0-	-2876	-0-	25582	3			N	-0-					-0-
09	27540 X	22810	-0-	-4730	-0-	22810	3			N	-0-					-0-
10	28458 X	26157	-0-	-2301	-0-	26157	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

05	30194 X	26906	-0-	-3288	-0-	26906	3			N	-0-					-0-
06	32691 X	32691	-0-	-0-	-0-	32691	3			N	-0-					-0-
07	27651 X	27651	-0-	-0-	-0-	27651	3			N	-0-					-0-
08	27440 X	27440	-0-	-0-	-0-	27440	3			N	-0-					-0-
09	31380 X	24466	-0-	-6914	-0-	24466	3			N	-0-					-0-
10	32426 X	28056	-0-	-4370	-0-	28056	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

05	49817 X	47979	-0-	-1838	-0-	47979	3			N	-0-					-0-
06	50443 X	50443	-0-	-0-	-0-	50443	3			N	-0-					-0-
07	53429 X	53429	-0-	-0-	-0-	53429	3			N	-0-					-0-
08	53023 X	53023	-0-	-0-	-0-	53023	3			N	-0-					-0-
09	48420 X	47276	-0-	-1144	-0-	47276	3			N	-0-					-0-
*10	54213 X	54213	-0-	-0-	-0-	54213	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

05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2434	2	8	9	N	7					178
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					178
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					178
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					178
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					178
*10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	N	2					180

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

05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	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

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-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

05	1302 N	928	-0-	-374	-0-	928	2			N	-0-			47
06	720 N	507	-0-	-213	-0-	507	2			N	-0-			47
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			47
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			47
*09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			47
*10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			47

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

05	4867 X	4119	-0-	-748	-0-	4115	2	4	9	N	4			54
06	4710 X	725	-0-	-3985	-0-	725	2			N	-0-			54
07	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-			54
08	4867 X	619	-0-	-4248	-0-	619	2			N	-0-			54
09	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	10556	2	45	9	N	41			95
*10	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6541	2	15	9	N	14			109

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	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

05	4981	1227	-0-	-3754	-0-	1221	2	6	9	Y	5			290
06	1830 #	1250	-0-	-580	-0-	1237	2	13	9	Y	12	193	1	109
07	1488 #	1098	-0-	-390	-0-	1081	2	17	9	Y	15			124
08	1271 #	1087	-0-	-184	-0-	1085	2	2	9	Y	2			126
09	1260 #	851	-0-	-409	-0-	851	2			Y	-0-			126
10	1302 #	906	-0-	-396	-0-	906	2			Y	-0-			126

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
05	3000	N	894	-0-	-2106	559	894	2			Y	-0-					-0-
06	1399	N	840	-0-	-559	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	650	-0-	-190	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	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

05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	203	3	145	9	Y	132	122	1			56
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	556	3	79	9	Y	72	102	1			26
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	703	3	191	9	Y	174	155	1			45
08	558	N	185	-0-	-373	-0-	116	3	69	9	Y	63	72	1			36
09	600	N	167	-0-	-433	-0-	49	3	118	9	Y	107	126	1			17
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	113	101	1			29

CANON "62" WELL #: 1 L RRCID -> 109736 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460

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-
10	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

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	188	3	151	9	Y	137	129	1			59
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	530	3	68	9	Y	62	97	1			24
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	611	3	216	9	Y	196	170	1			50
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	145	130	1			65
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	111	155	1			21
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	172	150	1			43

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1965	3	172	9	Y	156	215	1			98
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4340	3	347	9	Y	315	330	1			83
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4011	3	329	9	Y	299	295	1			87
08	4278	X	777	-0-	-3501	-0-	471	3	306	9	Y	278	244	1			121
09	4440	X	453	-0-	-3987	-0-	198	3	255	9	Y	232	311	1			42
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	416	355	1			103

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

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-
10	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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					40
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					40
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					40
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					40
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					40
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					40

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
J OIL & GAS INC. 427779
SLAUGHTER 26 WELL #: 3 RRCID -> 207478 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1285	-0-	-885	-0-	1285	2			N	-0-					164
06	2100	X	684	-0-	-1416	-0-	684	2			N	-0-					164
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2315	2	2	9	N	2					166
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					166
*09	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					166
10	2325	X	1930	-0-	-395	-0-	1030	2			N	-0-					166

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	528	-0-	-867	-0-	516	2	12	9	N	11					94
06	1350	X	497	-0-	-853	-0-	490	2	7	9	N	6					100
07	1395	X	640	-0-	-755	-0-	619	2	21	9	N	19					119
08	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	980	2	88	9	N	80	194	1			5
*09	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1330	2	88	9	N	80					85
*10	879	X	879	-0-	-0-	-0-	791	2	88	9	N	80					165

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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

ZUMA (DELAWARE) 99902 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
REAGAN STATE 56-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 267321 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 4540 - 4550

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

ZUNI (BELL CANYON) 99915 200 ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
ZUNI "34" WELL #: 2 RRCID -> 137434 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	104	2	19	9	N	17					104
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	41					145
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	9					154
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	80	179	1			55
*09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					55
*10	124	#	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					55