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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
WRIGHT STATE 70-25 WELL #: 1RE RRCID -> 239008 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2			N	-0-					200
11	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	4000	2			N	-0-					200
12	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	4000	2			N	-0-					200
01	4123	X	4000	-0-	-123	-0-	4000	2			N	-0-					200
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					200
*03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4458	2	39	9	N	35	171	1			64

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

10	7967	X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2			N	-0-					265
11	DLQ G-10		7700	-0-	7700	7700	7700	2			N	-0-					265
12	DLQ G-10		7700	-0-	7700	15400	7700	2			N	-0-					265
01	DLQ G-10		7700	-0-	7700	23100	7700	2			N	-0-					265
02	DLQ G-10		7700	-0-	7700	30800	7700	2			N	-0-					265
*03	38881	X	8081	-0-	-30800	-0-	7930	2	151	9	N	137	194	1			208

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

10	3565	#	3543	-0-	-22	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-
11	3390	#	2090	-0-	-1300	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
12	3317	#	558	-0-	-2759	-0-	558	4			Y	-0-					-0-
*01	3534	#	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	3192	#	4	-0-	-3188	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	3534	#	1610	-0-	-1924	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	#	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	713	#	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	644	#	616	-0-	-28	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*03	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*03	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	R	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	N	5					39
11	392	R	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	N	4					43
12	468	R	468	-0-	-0-	-0-	443	2	25	9	N	23					66
01	564	R	564	-0-	-0-	-0-	534	2	30	9	N	27					93
02	392	#	243	-0-	-149	-0-	225	2	18	9	N	16					109
*03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2					111

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	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
10	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	457	3	30	9	N	27					137
11	480	N	395	-0-	-85 B	-0-	365	3	30	9	N	27					164
12	434	N	323	-0-	-111 B	-0-	301	3	22	9	N	20					184
01	496	N	325	-0-	-171 B	-0-	296	3	29	9	N	26	173	1			37
02	364	N	297	-0-	-67 B	-0-	277	3	20	9	N	18					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	296	3	15	9	N	14					69

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
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25	-0-	25 B	25	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25																	
03	DLQ G-10		82	-0-	82 B	107	82	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11	-0-	11 B	11	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11																	
03	DLQ G-10		41	-0-	41 B	52	41	3			N	-0-					-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
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		87	-0-	87 B	87	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 87																	
03	DLQ G-10		288	-0-	288 B	375	288	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	420	-0-	-324	-0-	420	3			N	-0-					42
11	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	3			N	-0-					42
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					42
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					42
02	448	N	233	-0-	-215	-0-	233	3			N	-0-					42
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	3	2	9	N	2					27
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					27
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					27
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					27
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					27
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					163
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					163
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					163
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					163
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					163
03	31	#	-0-	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	#	26	-0-	-30	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	#	506	-0-	-114	-0-	497	3	9	9	N	8					117
11	600	#	406	-0-	-194	-0-	400	3	6	9	N	5					122
12	589	#	428	-0-	-161	-0-	419	3	9	9	N	8					130
01	527	#	177	-0-	-350	-0-	175	3	2	9	N	2					132
02	448	#	134	-0-	-314	-0-	134	3			N	-0-					132
03	496	#	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					59
11	1590	#	468	-0-	-1122	-0-	120	1	348	3	N	-0-					59
12	1643	#	1026	-0-	-617	-0-	310	1	573	3	N	130					189
							143	9									
01	1993	R	1993	-0-	-0-	-0-	1964	3	29	9	N	26					215
02	2006	R	2006	-0-	-0-	-0-	280	1	1726	3	N	-0-					215
03	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	23					238

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	#	328	-0-	-819	-0-	210	3	118	9	N	107	170	1			164
11	1110	#	268	-0-	-842	-0-	139	3	129	9	N	117	171	1			110
12	1116	#	278	-0-	-838	-0-	149	3	129	9	N	117					227
01	651	#	361	-0-	-290	-0-	234	3	127	9	N	115	166	1			176
02	392	#	223	-0-	-169	-0-	107	3	116	9	N	105					281
*03	382	R	382	-0-	-0-	-0-	255	3	127	9	N	115	185	1			211

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	#	1087	-0-	-60	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1110	#	1039	-0-	-71	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
12	1147	#	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	980	#	934	-0-	-46	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1085	#	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 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
10	4382	R	4382	-0-	-0-	-0-	4290	3	92	9	Y	84	165	1			40
11	4917	R	4917	-0-	-0-	-0-	4887	3	30	9	Y	27					67
12	4865	R	4865	-0-	-0-	-0-	4858	3	7	9	Y	6					73
01	5044	R	5044	-0-	-0-	-0-	5018	3	26	9	Y	24					97
02	DLQ G-10		5328	-0-	5328	5328	5274	3	54	9	Y	49					146
03	DLQ G-10		6133	-0-	6133	11461	6083	3	50	9	Y	45					191

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					110
11	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					110
12	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					110
01	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					110
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					110
03	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	156	3	44	9	N	40	162	1			57
11	209	R	209	-0-	-0-	-0-	167	3	42	9	N	38					95
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	206	3	46	9	N	42					137
01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	136	3	76	9	N	69	155	1			51
02	196	#	193	-0-	-3	-0-	145	3	48	9	N	44					95
*03	243	R	243	-0-	-0-	-0-	184	3	59	9	N	54					149

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	740	R	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	N	8					58
11	709	R	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	7					65
12	690	R	690	-0-	-0-	-0-	679	2	11	9	N	10					75
01	744	#	699	-0-	-45	-0-	690	2	9	9	N	8					83
02	672	#	294	-0-	-378	-0-	285	2	9	9	N	8					91
03	744	#	705	-0-	-39	-0-	695	2	10	9	N	9					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1680	R	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					201
11	1620	#	1312	-0-	-308	-0-	1312	3			N	-0-					201
12	1674	#	1408	-0-	-266	-0-	1408	3			N	-0-					201
01	1674	#	1498	-0-	-176	-0-	1498	3			N	-0-					201
02	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					201
03	1674	#	1438	-0-	-236	-0-	1438	3			N	-0-					201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	848	R	848	-0-	-0-	-0-	814	3	34	9	N	31	173	1			59
11	751	R	751	-0-	-0-	-0-	723	3	28	9	N	25					84
12	833	R	833	-0-	-0-	-0-	800	3	33	9	N	30					114
01	900	R	900	-0-	-0-	-0-	861	3	39	9	N	35					149
02	944	R	944	-0-	-0-	-0-	735	3	209	9	N	190	165	1			174
*03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	820	3	34	9	N	31	165	1			40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					142
11	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					142
12	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					142
01	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					142
02	1288	#	1277	-0-	-11	-0-	1277	3			N	-0-					142
03	1457	#	994	-0-	-463	-0-	994	3			N	-0-					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

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
10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					60
11	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					60
12	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	1379	3	6	9	N	5					65
01	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	1371	3	14	9	N	13					78
02	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1028	3	13	9	N	12					90
*03	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1290	3	8	9	N	7					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	394	-0-	-598	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	901	-0-	-135	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	N	1					162
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	3	2	9	N	2					164
*03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	3	1	9	N	1					165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	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
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1736	#	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
11	1680	#	1581	-0-	-99	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1705	#	1608	-0-	-97	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
01	1705	#	1593	-0-	-112	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1540	#	1427	-0-	-113	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
03	1705	#	1388	-0-	-317	-0-	1388	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
10	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	450	N	15	-0-	-435	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
03	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

10	2139	X	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1882	-0-	-68	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	1908	-0-	-76	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1698	-0-	-94	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	868	N	715	-0-	-153	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	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
10	1364	X	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					107
11	1290	X	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-					107
12	1333	X	1283	-0-	-50	-0-	1283	3			N	-0-					107
01	1333	X	1265	-0-	-68	-0-	1265	3			N	-0-					107
02	1204	X	1129	-0-	-75	-0-	1129	3			N	-0-					107
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-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
10	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		188	-0-	188	518	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	706	N	188	-0-	-518	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	236	1	4133	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3923	-0-	-607	-0-	212	1	3711	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4435	-0-	-153	-0-	249	1	4186	2	N	-0-					-0-
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	233	1	4451	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4282	-0-	4282	4282	234	1	4048	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4530	-0-	4530	8812	231	1	4299	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	26	1	453	2	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	25	1	440	2	N	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	25	1	424	2	N	-0-					-0-
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	2	N	-0-					-0-
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	23	1	393	2	N	-0-					-0-
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	2	N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-			-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-			-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	N	-0-			-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	12	1	202	2	N	-0-			-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	12	1	216	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-

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

10	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	63	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	61	1	1062	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	67	1	1125	2	N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	58	1	999	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	60	1	1111	2	N	-0-					-0-

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

10	465	N	408	-0-	-57	-0-	22	1	383	2	N	3					75
							3	9									
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	20	1	353	2	N	-0-					75
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	21	1	359	2	N	7					82
							8	9									
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	5					87
							6	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	5					92
							6	9									
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	20	1	368	2	N	10					102
							11	9									

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

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

10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	17	1	289	2	N	-0-					-0-
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	5	1	91	2	N	55					125
							61	9									
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	5	1	82	2	N	25	87	1			63
							28	9									
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	54					117
							59	9									
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	5	1	96	2	N	40	119	1			38
							44	9									
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	35					73
							39	9									
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	118	93	1			98
							130	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	146	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	135	1	2370	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	149	1	2501	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	126	1	2401	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2222	-0-	-130	-0-	121	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2452	-0-	-183	-0-	125	1	2327	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	568	-0-	-114	-0-	31	1	537	2	N	-0-					-0-
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	30	1	534	2	N	-0-					-0-
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	33	1	558	2	N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	N	-0-					-0-
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 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
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	77	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	73	1	1288	2	N	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	78	1	1314	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	68	1	1303	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	67	1	1157	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	68	1	1270	2	N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	14	13	1			37
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	88	2	34	9	N	31	28	1			40
12	124	X	123	-0-	-1	-0-	88	2	35	9	N	32	28	1			44
01	124	X	95	-0-	-29	-0-	60	2	35	9	N	32	28	1			48
02	112	X	84	-0-	-28	-0-	54	2	30	9	N	27	30	1			45
03	124	X	113	-0-	-11	-0-	98	2	15	9	N	14	25	1			34

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	#	2784	-0-	-254	-0-	2784	2			N	-0-					35
11	2940	#	1946	-0-	-994	-0-	1946	2			N	-0-					35
12	2635	#	2073	-0-	-562	-0-	2073	2			N	-0-					35
01	2790	#	2476	-0-	-314	-0-	2476	2			N	-0-					35
02	2520	#	2002	-0-	-518	-0-	2002	2			N	-0-					35
03	2790	#	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					35

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	69	0			21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	61	0			18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	42	0			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	45	0			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	0			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	30	0			14

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	952	N	801	-0-	-151	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

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

10	2046	X	1101	-0-	-945	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1025	-0-	-925	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	962	-0-	-991	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1109	-0-	-844	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	801	-0-	-963	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	1034	-0-	-82	-0-	1034	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	527	X	318	-0-	-209	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	480	X	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	496	X	240	-0-	-256	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	496	X	256	-0-	-240	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	420	X	238	-0-	-182	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	310	X	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	906	-0-	-489	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	694	-0-	-656	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	684	-0-	-618	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					86
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					86
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	N	3					89
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	N	3					92
02	252	N	119	-0-	-133	-0-	119	3			N	-0-					92
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	64	3	133	9	N	121					213

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

10	1519	N	916	-0-	-603	-0-	916	2			N	-0-					84
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					84
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					84
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					84
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					84
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					84

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

10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

BUSTOS, MARTIN OIL 112687
UTEX WELL #: 2 RRCID -> 067627 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
PAUL "A" WELL #: 1 RRCID -> 061567 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					105
12	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					105
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					105
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	28					47
11	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	40	1	45	9	N	41					88
12	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	48	1	31	9	N	28					116
01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	48	1	12	9	N	11					127
02	84	N	61	-0-	-23 B	-0-	50	1	11	9	N	10					137
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	26	1	46	9	N	42					179

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	471	2	19	9	N	17					107
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	495	2	17	9	N	15					122
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	838	2	22	9	N	20					142
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1016	2	62	9	N	56					198
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3	180	1			21
03	868	N	443	-0-	-425	-0-	430	2	13	9	N	12					33

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

10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					66
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					66
12	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	2			N	-0-					66
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					66
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					66
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2468	-0-	-352	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2876	-0-	-441	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2280	-0-	-716	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2374	-0-	-943	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

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

10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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

10	1054	X	359	-0-	-695	-0-	359	2			N	-0-					206
11	870	X	348	-0-	-522	-0-	348	2			N	-0-					206
12	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					206
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					206
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					206
03	403	X	300	-0-	-103	-0-	300	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
10	7750	X	3103	-0-	-4647	-0-	3103	3			N	-0-					189
11	DLQ G-10		2906	-0-	2906	2906	2906	3			N	-0-					189
12	5795	X	2889	-0-	-2906	-0-	2889	3			N	-0-					189
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					189
02	2660	X	2578	-0-	-82	-0-	2578	3			N	-0-					189
03	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	2826	3			N	-0-					189

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1850	-0-	-1250	4506	1755	3	95	9	Y	86	144	1			43
11	3000	N	1675	-0-	-1325	3181	1675	3			Y	-0-					43
12	3100	N	1765	-0-	-1335	1846	1643	3	122	9	Y	111					154
01	3100	N	1598	-0-	-1502	344	1487	3	111	9	Y	101	167	1			88
02	1969	N	1625	-0-	-344	-0-	1595	3	30	9	Y	27					115
03	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3			Y	-0-					115

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	500	-0-	-616	-0-	500	3			N	-0-					102
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					102
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					102
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					102
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					102
03	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1604	3			N	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11190	X	10700	-0-	-490	-0-	10697	2	3	9	N	3					128
*05	T. A.		11215	-0-	11215	11215	11215	2			N	-0-					128
*06	T. A.		10426	-0-	10426	21641	10426	2			N	-0-					128
*07	T. A.		10649	-0-	10649	32290	10649	2			N	-0-					128
*08	42677	X	10387	-0-	-32290	-0-	10387	2			N	-0-					128
*09	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					128
*10	11253	X	10312	-0-	-941	-0-	10312	2			N	-0-					128
*11	10440	X	8840	-0-	-1600	-0-	8840	2			N	-0-					128
*12	10664	X	9202	-0-	-1462	-0-	9202	2			N	-0-					128
*01	10633	X	9128	-0-	-1505	-0-	9128	2			N	-0-					128
*02	9604	X	8970	-0-	-634	-0-	8969	2	1	9	N	1					129
03	10323	X	9668	-0-	-655	-0-	9668	2			N	-0-					129

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					131
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					131
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					131
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					131
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					131
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					131

APOLLO (UPPER MORROW) //CONT.// 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
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
10	51	R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					46
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					46
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11780	X	641	-0-	-11139	-0-	641	2			N	-0-					169
11	1500	X	1142	-0-	-358	-0-	1142	2			N	-0-					169
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2230	2	22	9	N	20					189
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4577	2	33	9	N	30					219
02	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12247	2	41	9	N	37	192	1			64
*03	3100	N	14340	-0-	11240	11240	14296	2	44	9	N	40					104

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
10	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	3591	2	337	9	N	306	189	1			214
11	4140	X	3429	-0-	-711	-0-	3015	2	414	9	N	376	378	1			212
12	4278	X	1654	-0-	-2624	-0-	1354	2	300	9	N	273	189	1			296
01	4278	X	2890	-0-	-1388	-0-	2480	2	410	9	N	373	376	1			293
02	3612	X	3149	-0-	-463	-0-	2896	2	253	9	N	230	382	1			141
03	3937	X	2929	-0-	-1008	-0-	2622	2	307	9	N	279	350	1			70

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					104
11	270	X	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					104
12	386	X	386	-0-	-0-	-0-	352	2	34	9	N	31					135
01	310	X	261	-0-	-49	-0-	193	2	68	9	N	62					197
02	280	X	235	-0-	-45	-0-	192	2	43	9	N	39					236
*03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	306	2	123	9	N	112					348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	2680	-0-	-1691	-0-	2647	2	33	9	N	30					140
11	4230	X	4041	-0-	-189	-0-	3876	2	165	9	N	150					290
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5474	2	142	9	N	129	371	1			48
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7198	2	219	9	N	199					247
02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	6707	2	300	9	N	273	382	1			138
*03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5485	2	22	9	N	20					158

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	872	2	223	9	N	203	184	1			155
11	1080	N	918	-0-	-162	-0-	720	2	198	9	N	180	177	1			158
12	1147	N	904	-0-	-243	-0-	647	2	257	9	N	234	190	1			202
01	1085	N	937	-0-	-148	-0-	670	2	267	9	N	243	190	1			255
02	868	N	616	-0-	-252	-0-	482	2	134	9	N	122	191	1			186
03	899	N	716	-0-	-183	-0-	528	2	188	9	N	171	191	1			166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	883	X	883	-0-	-0-	-0-	795	2	88	9	N	80					289
11	690	X	689	-0-	-1	-0-	641	2	48	9	N	44	181	1			152
12	713	X	350	-0-	-363	-0-	332	2	18	9	N	16					168
01	868	X	51	-0-	-817	-0-	49	2	2	9	N	2					170
02	784	X	215	-0-	-569	-0-	198	2	17	9	N	15					185
*03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1944	2	44	9	N	40					225

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					23
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					23
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					23
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					23
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					23
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	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
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					310
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					310
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2					312
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					312
02	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					312
*03	1357	N	1317	-0-	-40	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-

ARAPAHO (STRAWN) //CONT.// 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
10	228871	X	101181	-0-	-127690	-0-	97537	2	3644	9	Y	3313	3663	0			360
11	95750	X	95750	-0-	-0-	-0-	92438	2	3312	9	Y	3011	2555	0	21	8	795
12	78597	X	78597	-0-	-0-	-0-	75911	2	2686	9	Y	2442	2721	0			516
01	82522	X	80747	-0-	-1775	-0-	78250	2	2497	9	Y	2270	2020	0			766
02	93760	X	93760	-0-	-0-	-0-	90522	2	3238	9	Y	2944	3117	0			593
*03	100878	X	100878	-0-	-0-	-0-	97928	2	2950	9	Y	2682	2550	0			725

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	930	#	892	-0-	-38	-0-	30	1	862	3	N	-0-					50
11	900	#	750	-0-	-150	-0-	30	1	720	3	N	-0-					50
12	868	#	752	-0-	-116	-0-	30	1	722	3	N	-0-					50
01	899	#	806	-0-	-93	-0-	30	1	776	3	N	-0-					50
02	812	#	674	-0-	-138	-0-	30	1	644	3	N	-0-					50
03	899	#	809	-0-	-90	-0-	30	1	779	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHENS (DEVONIAN) //CONT.// 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 3709 - 3722

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	3	1			4
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	Y	4					7
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	Y	4	7	1			4
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	3	1			3
03	93	X	88	-0-	-5	-0-	86	2	2	9	Y	2	3	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	236	-0-	-4073	-0-	218	2	18	9	Y	16	17	1			18
11	4170	X	1013	-0-	-3157	-0-	996	2	17	9	Y	15	17	1			16
12	2325	X	1051	-0-	-1274	-0-	1028	2	23	9	Y	21					37
01	1364	X	466	-0-	-898	-0-	448	2	18	9	Y	16	35	1			18
02	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	1391	1373	2	18	9	Y	16	17	1			17
03	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	2594	1192	2	11	9	Y	10	17	1			10

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
10	2015	X	1506	-0-	-509	-0-	1451	2	55	9	Y	50	51	1			55
11	1950	X	1313	-0-	-637	-0-	1263	2	50	9	Y	45	52	1			48
12	1736	X	1372	-0-	-364	-0-	1304	2	68	9	Y	62					110
01	1519	X	619	-0-	-900	-0-	567	2	52	9	Y	47	104	1			53
02	DLQ	G-10	1795	-0-	1795	1795	1741	2	54	9	Y	49	52	1			50
03	DLQ	G-10	1547	-0-	1547	3342	1511	2	36	9	Y	33	52	1			31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	50	1			53
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	414	2	48	9	Y	44	51	1			46
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	427	2	66	9	Y	60					106
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	186	2	51	9	Y	46	101	1			51
02	DLQ	G-10	623	-0-	623	623	571	2	52	9	Y	47	50	1			48
03	DLQ	G-10	532	-0-	532	1155	496	2	36	9	Y	33	51	1			30

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
NEELY 75 WELL #: 7 RRCID -> 193069 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1655	2	35	9	Y	32	34	1			36
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1861	2	34	9	Y	31	35	1			32
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1922	2	45	9	Y	41					73
01	1705	N	871	-0-	-834	-0-	836	2	35	9	Y	32	70	1			35
02	DLQ G-10		2603	-0-	2603	2603	2567	2	36	9	Y	33	35	1			33
03	DLQ G-10		2253	-0-	2253	4856	2228	2	25	9	Y	23	35	1			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	4777	2			N	-0-					29
11	4680	X	4618	-0-	-62	-0-	4618	2			N	-0-					29
12	4836	X	4638	-0-	-198	-0-	4638	2			N	-0-					29
01	4774	X	4747	-0-	-27	-0-	4747	2			N	-0-					29
02	4312	X	4253	-0-	-59	-0-	4253	2			N	-0-					29
03	4774	X	4121	-0-	-653	-0-	4121	2			N	-0-					29

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1070	N	345	-0-	-725	-0-	345	3			Y	-0-					1
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					1
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					1
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					1
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					153
11	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					153
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					153
01	2139	X	1627	-0-	-512	-0-	1627	3			N	-0-					153
02	1932	X	1409	-0-	-523	-0-	1409	3			N	-0-					153
03	2139	X	1619	-0-	-520	-0-	1619	3			N	-0-					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	984	R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	1054	#	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	952	#	810	-0-	-142	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1054	#	94	-0-	-960	-0-	94	2			N	-0-					-0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900) //CONT.// 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
REED, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	#	3429	-0-	-43	-0-	3423	2	6	9	N	5					121
11	3498	R	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					121
12	3542	R	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					121
01	3513	R	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					121
02	3108	#	2748	-0-	-360	-0-	2748	2			N	-0-					121
03	3627	#	1797	-0-	-1830	-0-	1763	2	34	9	N	31					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	#	852	-0-	-884	-0-	852	3			N	-0-					46
11	1560	#	871	-0-	-689	-0-	871	3			N	-0-					46
12	2226	R	2226	-0-	-0-	-0-	2220	3	6	9	N	5					51
01	837	#	571	-0-	-266	-0-	571	3			N	-0-					51
02	812	#	384	-0-	-428	-0-	384	3			N	-0-					51
03	2232	#	343	-0-	-1889	-0-	343	3			N	-0-					51

AUTA (WICHITA-ALBANY) 04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
AUTA "A" WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
03	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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2303	-0-	-239	-0-	2303	3			N	-0-					146
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					146
12	3100	N	4612	-0-	1512	1512	4545	3	67	9	N	61	183	1			24
01	3100	N	3905	-0-	805	2317	3860	3	45	9	N	41					65
02	2800	N	2660	-0-	-140	2177	2636	3	24	9	N	22					87
*03	4818	X	2641	-0-	-2177	-0-	2641	3			N	-0-					87

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BURLESON PETROLEUM, INC. //CONT.// 109255
OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	364	-0-	-473	-0-	355	3	9	9	N	8					221
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					221
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					221
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					221
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					221
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	3	7	9	N	6					227

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

10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2452	3	10	9	N	9					35
11	2310	N	2263	-0-	-47	-0-	2243	3	20	9	N	18					53
12	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2933	3	44	9	N	40					93
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2590	3	23	9	N	21					114
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2272	3	23	9	N	21					135
*03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2639	3	21	9	N	19					154

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

10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4630	3	154	9	N	140	3	8			375
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4346	3	130	9	N	118	175	1	2	8	316
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4499	3	189	9	N	172	1	8			487
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4150	3	122	9	N	111	400	1	13	8	185
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4008	3	117	9	N	106	3	8			288
*03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3998	3	69	9	N	63	4	8			347

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

10	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1079	3	1	9	N	1	1	8			146
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	N	1	1	8			146
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1080	3	12	9	N	11					157
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1051	3	6	9	N	5	5	8			157
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	946	3	2	9	N	2	2	8			157
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					157

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

10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	3	17	9	N	15	3	8			667
11	3000	N	4326	-0-	1326	1326	4150	3	176	9	N	160	161	1	5	8	661
12	3100	N	3628	-0-	528	1854	3388	3	240	9	N	218	360	1	1	8	518
01	3100	N	2903	-0-	-197	1657	2726	3	177	9	N	161	10	8			669
02	3755	X	2098	-0-	-1657	-0-	1861	3	237	9	N	215	178	1	5	8	701
*03	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	1951	3	175	9	N	159	181	1	6	8	673

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

10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	2644	2	N	11					109
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	2517	2	N	19					128
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	16 28	1 9	2457	2	N	25					153
01	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	16 74	1 9	2423	2	N	67					220
02	2380	N	2267	-0-	-113	-0-	14 52	1 9	2201	2	N	47	186	1			81
*03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	16 12	1 9	2574	2	N	11					92

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL & GAS INC //CONT.// 593920
GOLLADAY WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	16	1	1333	2	N	-0-			109
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	15	1	1254	2	N	-0-			109
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	16	1	1358	2	N	-0-			109
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	16	1	1344	2	N	-0-			109
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	14	1	1260	2	N	-0-			109
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	16	1	1521	2	N	-0-			109

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

10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	16	1	3250	2	N	15			90
							17	9							
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	15	1	3209	2	N	16			106
							18	9							
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	16	1	3358	2	N	19			125
							21	9							
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	16	1	3371	2	N	46			171
							51	9							
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	14	1	3030	2	N	16	155	1	32
							18	9							
*03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	16	1	3395	2	N	16			48
							18	9							

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

10	589	N	511	-0-	-78	-0-	15	1	496	2	N	-0-			159
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	15	1	389	2	N	-0-			159
12	558	N	333	-0-	-225	-0-	15	1	318	2	N	-0-			159
01	496	N	357	-0-	-139	-0-	15	1	342	2	N	-0-			159
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	465	2	N	-0-			159
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	16	1	575	2	N	-0-			159

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	SWR 10		3233	-0-	3233	51048	3233	3			N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51048					N	-0-			-0-
12	SWR 10		2617	-0-	2617	53665	2617	3			N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	53665					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	53665					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	53665					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

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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LESTER TRUST "2" WELL #: 1 RRCID -> 176600 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11742 PERF.11685 - 14330

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2955	-0-	2955	8690	47 52	1 9	2856	3	Y	47	22	0	34	1	8
11	DLQ G-10		4577	-0-	4577	13267	46 57	1 9	4474	3	Y	52	44	0			16
12	18631	X	5364	-0-	-13267	-0-	46 63	1 9	5255	3	Y	57	58	0			15
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	50 92	1 9	5083	3	Y	84	81	0			18
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	39 64	1 9	3649	3	Y	58	66	0			10
03	3162	X	2751	-0-	-411	-0-	42 78	1 9	2631	3	Y	71	64	0			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1099	-0-	1099	3514	17 52	1 9	1030	3	Y	47	22	0	34	1	8
11	DLQ G-10		1641	-0-	1641	5155	16 57	1 9	1568	3	Y	52	44	0			16
12	3000	N	1935	-0-	-1065	4090	16 56	1 9	1863	3	Y	51	54	0			13
01	3100	N	2166	-0-	-934	3156	20 62	1 9	2084	3	Y	56	57	0			12
02	2800	N	1571	-0-	-1229	1927	16 43	1 9	1512	3	Y	39	44	0			7
*03	3100	N	1178	-0-	-1922	5	18 52	1 9	1108	3	Y	47	43	0			11

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			N	-0-					228
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4779	3	15	9	N	14					242
12	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4932	3	9	9	N	8					250
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3748	3	12	9	N	11					261
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4467	3	12	9	N	11					272
*03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4742	3	48	9	N	44	2	8			314

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					237
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1208	3	640	9	N	582	183	1			636
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1299	3	349	9	N	317	515	1			438
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	884	3	264	9	N	240	352	1			326
02	1624	N	123	-0-	-1501	-0-	123	3			N	-0-					326
03	1643	N	127	-0-	-1516	-0-	127	3			N	-0-					326

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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					113
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	280	2	66	9	N	60	186	1			236
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	270	2	63	9	N	57	186	1			107
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	61					168
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	159	2	72	9	N	65	4	8			229
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	55	187	1			97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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

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

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) 06378 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
EPPENAUER 15-B WELL #: 2 C RRCID -> 044640 COMPL. DATE 07/16/1968 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

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

10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
02	1700	N	2472	-0-	772	772	2472	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2732	-0-	-368	404	2732	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

10	4557	X	4139	-0-	-418	-0-	4139	2			N	-0-					250
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					250
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					250
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					250
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					250
*03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					250

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

10	15221	X	12297	-0-	-2924	-0-	12296	2	1	9	N	1					52
11	14730	X	11721	-0-	-3009	-0-	11718	2	3	9	N	3					55
12	15221	X	12022	-0-	-3199	-0-	12005	2	17	9	N	15					70
01	14942	X	10754	-0-	-4188	-0-	10752	2	2	9	N	2					72
02	11424	X	10393	-0-	-1031	-0-	10391	2	2	9	N	2					74
03	12307	X	8429	-0-	-3878	-0-	8427	2	2	9	N	2					76

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

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

10	13516	X	11195	-0-	-2321	-0-	11195	3			N	-0-					226
11	13080	X	11195	-0-	-1885	-0-	11195	3			N	-0-					226
12	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	3			N	-0-					226
01	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	3			N	-0-					226
02	DLQ G-10		13040	-0-	13040	13040	13040	3			N	-0-					226
03	DLQ G-10		12780	-0-	12780	25820	12780	3			N	-0-					226

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					115
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					115
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					115
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					115
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					115
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					115

BEALL (MONTOYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					212
11	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					212
12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					212
01	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	3			N	-0-					212
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-					212
*03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					212

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					132
11	390	X	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					132
12	403	X	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					132
01	403	X	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					132
02	336	X	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					132
03	372	X	308	-0-	-64	-0-	308	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	9835	-0-	-209	-0-	9832	3	3	9	N	3					244
11	9720	X	9537	-0-	-183	-0-	9533	3	4	9	N	4					248
12	10044	X	9991	-0-	-53	-0-	9988	3	3	9	N	3					251
01	10044	X	9726	-0-	-318	-0-	9725	3	1	9	N	1					252
02	8848	X	8034	-0-	-814	-0-	8033	3	1	9	N	1					253
03	9796	X	9757	-0-	-39	-0-	9757	3			N	-0-					253

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	3688	-0-	-2853	-0-	3688	3			N	-0-					223
11	6330	X	5830	-0-	-500	-0-	5830	3			N	-0-					223
12	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3			N	-0-					223
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3			N	-0-					223
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					223
*03	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3			N	-0-					223

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
10	2480	X	1974	-0-	-506	-0-	1974	3			N	-0-					130
11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					130
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					130
01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					130
02	1848	N	1726	-0-	-122	-0-	1726	3			N	-0-					130
03	2046	N	1288	-0-	-758	-0-	1288	3			N	-0-					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5152	-0-	-1141	-0-	5057	3	95	4	Y	-0-					-0-
11	6240	X	5473	-0-	-767	-0-	5465	3	8	4	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6311	-0-	-199	-0-	6303	3	8	4	Y	-0-					-0-
01	6510	X	5504	-0-	-1006	-0-	5498	3	6	4	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5438	-0-	-442	-0-	5436	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5084	-0-	-1240	-0-	5084	3			Y	-0-					-0-

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

10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					69
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					69
12	1674	X	902	-0-	-772	-0-	900	3	2	9	N	2					71
01	4495	X	1293	-0-	-3202	-0-	1293	3			N	-0-					71
02	4060	X	3717	-0-	-343	-0-	3717	3			N	-0-					71
03	4495	X	1501	-0-	-2994	-0-	1501	3			N	-0-					71

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

10	13950	X	11207	-0-	-2743	-0-	11207	3			N	-0-					162
11	13500	X	13413	-0-	-87	-0-	13411	3	2	9	N	2					164
12	13950	X	13425	-0-	-525	-0-	13425	3			N	-0-					164
01	13578	X	11676	-0-	-1902	-0-	11676	3			N	-0-					164
02	10192	X	6204	-0-	-3988	-0-	6201	3	3	9	N	3					167
03	11284	X	5131	-0-	-6153	-0-	5127	3	4	9	N	4	164	1			7

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

10	17608	X	16227	-0-	-1381	-0-	16223	3	4	9	N	4					174
11	17040	X	12092	-0-	-4948	-0-	12091	3	1	9	N	1					175
12	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	18373	3	1	9	N	1					176
01	16213	X	16087	-0-	-126	-0-	16084	3	3	9	N	3					179
02	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15185	3	6	9	N	5					184
03	18383	X	16312	-0-	-2071	-0-	16309	3	3	9	N	3					187

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

10	930	N	763	-0-	-167	-0-	741	2	22	9	N	20					362
11	3000	N	3039	-0-	39	39	2977	3	62	9	N	56					418
12	2455	N	2416	-0-	-39	-0-	2416	3			N	-0-					418
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					418
02	2212		2053	-0-	-159	-0-	2053	3			N	-0-					418
03	2449		2271	-0-	-178	-0-	2271	3			N	-0-					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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					29
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					29

BELDING (YATES) //CONT.// 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. //CONT.// 875023
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	682	N	347	-0-	-335	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	504	N	117	-0-	-387	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	465	N	129	-0-	-336	-0-	129	2			N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
PED OIL CORPORATION 649480
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					40
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					40
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					40
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					40
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					40
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40

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

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					42
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					42
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					42
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					42
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					42
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					42

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

10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					35
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					35
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					35
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					35
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					35
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	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
10	DLQ G-10		855	-0-	855	6354	821	3	34	9	Y	31	57	1			25
11	2800	N	758	-0-	-2042	4312	727	3	31	9	Y	28					53
12	3100	N	706	-0-	-2394	1918	676	3	30	9	Y	27	55	1			25
01	2481	N	563	-0-	-1918	-0-	532	3	31	9	Y	28					53
02	700	N	508	-0-	-192	-0-	494	3	14	9	Y	13	54	1			12
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	586	3	24	9	Y	22					34

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

10	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					178
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					178
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					178
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					178
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	3			N	-0-					178
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					178

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

10	620	X	556	-0-	-64	-0-	2	1	554	2	N	-0-					-0-
11	600	X	529	-0-	-71	-0-	2	1	527	2	N	-0-					-0-
12	589	X	535	-0-	-54	-0-	3	1	532	2	N	-0-					-0-
01	589	X	527	-0-	-62	-0-	1	1	526	2	N	-0-					-0-
02	532	X	475	-0-	-57	-0-	2	1	473	2	N	-0-					-0-
03	558	X	515	-0-	-43	-0-	2	1	513	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

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

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

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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

10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	Y	3	1	1			3
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	Y	3	2	1			4
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	7	2	10	9	Y	9	5	1			8
01	12	X	10	-0-	-2	-0-	8	2	2	9	Y	2					10
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	10	2	22	9	Y	20	25	1			5
03	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					5

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
CREWS & MAST "A" WELL #: 1 RRCID -> 068274 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	214	2	39	9	Y	35	45	1			14
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	102	2	29	9	Y	26	30	1			10
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	220	2	33	9	Y	30	25	1			15
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	218	2	33	9	Y	30	21	1			24
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	185	2	31	9	Y	28	44	1			8
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	185	2	33	9	Y	30	28	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	56	X	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	10	X	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	778	X	778	-0-	-0-	-0-	679	2	99	9	Y	90	77	1			27
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	515	2	81	9	Y	74	86	1			15
12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	602	2	85	9	Y	77	60	1			32
01	775	X	366	-0-	-409	-0-	271	2	95	9	Y	86	95	1			23
02	700	X	204	-0-	-496	-0-	197	2	7	9	Y	6	21	1			8
03	775	X	563	-0-	-212	-0-	463	2	100	9	Y	91	86	1			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

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

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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

10	980	R	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	1200	#	955	-0-	-245	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	1240	#	938	-0-	-302	-0-	938	3			N	-0-					-0-
01	1240	#	1038	-0-	-202	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	924	#	900	-0-	-24	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	992	#	NO RPT	-0-	-992	-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	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
10	434	#	219	-0-	-215	-0-	85	2	134	9	N	122					448
11	565	R	565	-0-	-0-	-0-	161	2	404	9	N	367	560	1			255
12	651	#	305	-0-	-346	-0-	7	2	298	9	N	271	375	1			151
01	651	#	588	-0-	-63	-0-	314	2	274	9	N	249	194	1			206
02	662	R	662	-0-	-0-	-0-	336	2	326	9	N	296					502
03	589	#	347	-0-	-242	-0-	92	2	255	9	N	232	350	1			384

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	26217	3	61	9	Y	55					55
11	33062	X	33062	-0-	-0-	-0-	32989	3	73	9	Y	66	74	1			47
12	30066	X	30066	-0-	-0-	-0-	30008	3	58	9	Y	53					100
01	27154	X	27154	-0-	-0-	-0-	27101	3	53	9	Y	48	92	1			56
02	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1407	3	29	9	Y	26	42	1			40
03	34162	X	163	-0-	-33999	-0-	133	3	30	9	Y	27	26	1			41

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
10	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			N	-0-					78
11	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7947	3	33	9	N	30					108
12	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8254	3	11	9	N	10					118
01	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9704	3	10	9	N	9	77	1			50
02	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8407	3	2	9	N	2					52
*03	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8817	3	3	9	N	3					55

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
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	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
10	5642	X	5503	-0-	-139	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			Y	-0-					-0-
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5517	-0-	-63	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4957	-0-	-139	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5595	-0-	-47	-0-	5595	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20987	X	5793	-0-	-15194	-0-	5789	2	4	9	Y	4					22
11	15570	X	6704	-0-	-8866	-0-	6695	2	9	9	Y	8	11	1			19
12	15531	X	8987	-0-	-6544	-0-	8986	2	1	9	Y	1					20
01	11904	X	5486	-0-	-6418	-0-	5486	2			Y	-0-					20
02	10752	X	3937	-0-	-6815	-0-	3937	2			Y	-0-					20
03	8990	X	6315	-0-	-2675	-0-	6300	2	15	9	Y	14					34

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1922	3	14	4	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	1709	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1297	-0-	-501	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1564	-0-	-4	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26505	X	5638	-0-	-20867	-0-	5573	3	65	4	Y	-0-					-0-
11	23280	X	6766	-0-	-16514	-0-	6759	3	7	4	Y	-0-					-0-
12	14725	X	7259	-0-	-7466	-0-	7252	3	6	4	Y	1					1
							1	9									
01	14725	X	7066	-0-	-7659	-0-	7056	3	7	4	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6816	3	3	4	Y	1	1	0			1
							1	9									
*03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7457	3	2	9	Y	2	2	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	9650	-0-	-4145	-0-	9548	3	102	4	Y	-0-					-0-
11	13320	X	5694	-0-	-7626	-0-	5688	3	6	4	Y	-0-					-0-
12	13764	X	8852	-0-	-4912	-0-	8842	3	7	4	Y	3					3
							3	9									
01	11532	X	4078	-0-	-7454	-0-	4067	3	4	4	Y	6	6	0			3
							7	9									
02	9072	X	6188	-0-	-2884	-0-	6184	3	2	4	Y	2	4	0			1
							2	9									
*03	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	13785	3	6	9	Y	5	3	0			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30287	X	27668	-0-	-2619	-0-	27502	2	166	9	Y	151	105	1			216
11	29310	X	28325	-0-	-985	-0-	28146	2	179	9	Y	163	97	1			282
12	30287	X	29026	-0-	-1261	-0-	28846	2	180	9	Y	164	104	1			342
01	29822	X	27326	-0-	-2496	-0-	27105	2	221	9	Y	201	220	1			323
02	26656	X	25810	-0-	-846	-0-	25616	2	194	9	Y	176	225	1			274
*03	29407	X	29407	-0-	-0-	-0-	29231	2	176	9	Y	160	109	1			325

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	901	-0-	-9794	-0-	893	2	8	9	Y	7					25
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	5					30
12	5239	X	808	-0-	-4431	-0-	807	2	1	9	Y	1					31
01	1581	X	959	-0-	-622	-0-	952	2	7	9	Y	6	12	1	1	8	24
02	1428	X	574	-0-	-854	-0-	572	2	2	9	Y	2	15	1			11
03	899	X	701	-0-	-198	-0-	693	2	8	9	Y	7					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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	16616 X	9315	-0-	-7301	-0-	9315	2			Y	-0-					5
11	11100 X	8795	-0-	-2305	-0-	8795	2			Y	-0-	2	1			3
12	9641 X	8848	-0-	-793	-0-	8848	2			Y	-0-					3
01	9641 X	9154	-0-	-487	-0-	9154	2			Y	-0-					3
02	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			Y	-0-					3
*03	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			Y	-0-					3

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

10	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	3			Y	-0-					254
11	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	3			Y	-0-					254
12	11811 X	9928	-0-	-1883	-0-	9928	3			Y	-0-					254
01	11811 X	8847	-0-	-2964	-0-	8847	3			Y	-0-					254
02	10612 X	6275	-0-	-4337	-0-	6260	3	15	9	Y	14					268
*03	13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	13729	3	8	9	Y	7					275

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	4275	-0-	4275	4275	4275	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	75544	-0-	75544	79819	75432	3	1	4	Y	101	37	0			64
						111	9									

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

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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

10	30768 X	30768	-0-	-0-	-0-	30685	3	83	9	Y	75	69	1				113
11	28089 X	28089	-0-	-0-	-0-	28006	3	83	9	Y	75	134	1	3	8		51
12	25389 X	23762	-0-	-1627	-0-	23678	3	84	9	Y	76						127
01	26722 X	25997	-0-	-725	-0-	25905	3	92	9	Y	84	116	1				95
02	14234 X	14234	-0-	-0-	-0-	14170	3	64	9	Y	58	70	1				83
03	30783 X	29182	-0-	-1601	-0-	29115	3	67	9	Y	61	54	1				90

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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009					Y	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009					Y	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

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

10	6510 X	5446	-0-	-1064	-0-	5442	2	4	9	N	4	180	0				64
11	6300 X	5057	-0-	-1243	-0-	5057	2			N	-0-						64
12	6262 X	5283	-0-	-979	-0-	5283	2			N	-0-						64
01	6262 X	4956	-0-	-1306	-0-	4950	2	6	9	N	5						69
02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4159	2	3	9	N	3						72
*03	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7136	2	36	9	N	33						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

10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-						36
11	3060 X	2384	-0-	-676	-0-	2384	3			N	-0-						36
12	3379 X	3355	-0-	-24	-0-	3355	3			N	-0-						36
01	3379 X	3000	-0-	-379	-0-	3000	3			N	-0-						36
02	3052 X	2679	-0-	-373	-0-	2679	3			N	-0-						36
03	3348 X	2556	-0-	-792	-0-	2556	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
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					269
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					269
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					269
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
03	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	1877	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
10	11718	X	8971	-0-	-2747	-0-	8914	2	57	9	Y	52					336
11	7170	X	6547	-0-	-623	-0-	6492	2	55	9	Y	50	161	1			225
12	7998	X	6607	-0-	-1391	-0-	6603	2	4	9	Y	4					229
01	8959	X	6459	-0-	-2500	-0-	6439	2	20	9	Y	18					247
02	8092	X	5077	-0-	-3015	-0-	5022	2	55	9	Y	50					297
03	8959	X	6699	-0-	-2260	-0-	6556	2	143	9	Y	130					427

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
10	6851	X	6319	-0-	-532	-49337	6261	3	58	4	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6131	-0-	-499	-49337	6126	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	6851	X	6783	-0-	-68	-0-	6778	3	5	4	Y	-0-					-0-
01	6851	X	6278	-0-	-573	-0-	6274	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	6636	X	4911	-0-	-1725	-0-	4909	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	6789	X	5454	-0-	-1335	-0-	5454	3			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
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	719	-0-	-65	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	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
10	29140	X	23634	-0-	-5506	-0-	23634	2			N	-0-					227
11	27000	X	26818	-0-	-182	-0-	26817	2	1	9	N	1					228
12	27900	X	27091	-0-	-809	-0-	27077	2	14	9	N	13					241
01	27745	X	24612	-0-	-3133	-0-	24515	2	97	9	N	88					329
02	25060	X	13829	-0-	-11231	-0-	13707	2	122	9	N	111	186	1			254
*03	28864	X	28864	-0-	-0-	-0-	28740	2	124	9	N	113	184	1			183

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
10	22475	X	12111	-0-	-10364	-6355	11954	3	76	4	Y	74	97	0			41
							81	9									
11	21750	X	7637	-0-	-14113	-6355	7522	3	10	4	Y	95	59	0			77
							105	9									
12	22475	X	11193	-0-	-11282	-0-	11094	3	7	4	Y	84	63	0			98
							92	9									
01	19809	X	11282	-0-	-8527	-0-	11198	3	11	4	Y	66	134	0			30
							73	9									
02	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7329	3	3	4	Y	21	33	0			18
							23	9									
*03	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8550	3	58	9	Y	53	46	0			25

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
10	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2339	-0-	-571	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2470	-0-	-351	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2322	-0-	-375	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1836	-0-	-544	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
*03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24118	X	15747	-0-	-8371	-0-	15556	3	165	4	Y	24	27	0			13
							26	9									
11	23340	X	6653	-0-	-16687	-0-	6622	3	9	4	Y	20	17	0			16
							22	9									
12	24118	X	10446	-0-	-13672	-0-	10415	3	10	4	Y	19	13	0			22
							21	9									
01	23746	X	6931	-0-	-16815	-0-	6914	3	6	4	Y	10	28	0			4
							11	9									
02	17612	X	5753	-0-	-11859	-0-	5746	3	3	4	Y	4	5	0			3
							4	9									
*03	26090	X	26090	-0-	-0-	-0-	26070	3	20	9	Y	18	11	0			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22661	X	21752	-0-	-909	-0-	21617	2	135	9	Y	123	83	1			169
11	21810	X	20978	-0-	-832	-0-	20840	2	138	9	Y	125	76	1			218
12	22537	X	21698	-0-	-839	-0-	21584	2	114	9	Y	104	76	1			246
01	22537	X	20804	-0-	-1733	-0-	20670	2	134	9	Y	122	154	1			214
02	19880	X	19381	-0-	-499	-0-	19278	2	103	9	Y	94	144	1			164
*03	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	21972	2	95	9	Y	86	64	1			186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26442	X	26442	-0-	-0-	-0-	26291	2	151	9	Y	137					558
11	28020	X	26361	-0-	-1659	-0-	26139	2	222	9	Y	202					760
12	28954	X	28012	-0-	-942	-0-	27819	2	193	9	Y	175					935
01	28954	X	26631	-0-	-2323	-0-	26390	2	241	9	Y	219	361	1			793
02	24612	X	24195	-0-	-417	-0-	23994	2	201	9	Y	183	522	1			454
*03	29457	X	29457	-0-	-0-	-0-	29264	2	193	9	Y	175					629

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					75
11	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	1801	2			N	-0-					75
12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	1803	2			N	-0-					75
01	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	2			N	-0-					75
02	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			N	-0-					75
*03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	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
10	6479	X	6076	-0-	-403	-0-	620	1	5414	3	N	38					178
							42	9									
11	6330	X	5751	-0-	-579	-0-	580	1	5135	3	N	33					211
							36	9									
12	6541	X	5863	-0-	-678	-0-	560	1	5257	3	N	42	185	1			68
							46	9									
01	6541	X	6028	-0-	-513	-0-	580	1	5394	3	N	49					117
							54	9									
02	5488	X	5137	-0-	-351	-0-	520	1	4589	3	N	25					142
							28	9									
03	6076	X	5793	-0-	-283	-0-	580	1	5165	3	N	44					186
							48	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	177	-0-	-1280	-0-	177	3			Y	-0-					43
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2683	3	33	9	Y	30					73
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2514	3	11	9	Y	10					83
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1419	3	10	9	Y	9	54	1			38
02	T. A.		1085	-0-	1085	1085	1083	3	2	9	Y	2					40
03	T. A.		1369	-0-	1369	2454	1367	3	2	9	Y	2					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	4407	-0-	-9047	-0-	4376	3	31	9	Y	28	26	1			42
11	11010	X	5050	-0-	-5960	-0-	5015	3	35	9	Y	32	51	1			23
12	7936	X	5175	-0-	-2761	-0-	5119	3	56	9	Y	51					74
01	5115	X	3827	-0-	-1288	-0-	3754	3	73	9	Y	66	68	1			72
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4918	3	35	9	Y	32	53	1			51
03	5208	X	2966	-0-	-2242	-0-	2948	3	18	9	Y	16	33	1	1	8	33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45911	X	8800	-0-	-37111	-0-	8777	3	23	9	Y	21	58	1			52
11	44430	X	73	-0-	-44357	-0-	73	3			Y	-0-	52	1			-0-
12	45632	X	61	-0-	-45571	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	35960	X	101	-0-	-35859	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	28416	3	51	9	Y	46					46
*03	35202	X	35202	-0-	-0-	-0-	35143	3	59	9	Y	54	30	1			70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		1234	-0-	1234	3051	1234	3			Y	-0-					83
11	INC G-10		743	-0-	743	3794	743	3			Y	-0-					83
12	4164	X	370	-0-	-3794	-0-	368	3	2	9	Y	2					85
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	337	3	9	9	Y	8	56	1			37
02	1120	X	262	-0-	-858	-0-	261	3	1	9	Y	1					38
03	1240	X	761	-0-	-479	-0-	758	3	3	9	Y	3					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	8096	-0-	-894	-0-	8059	3	37	9	Y	34	42	1			57
11	8700	X	5885	-0-	-2815	-0-	5824	3	61	9	Y	55	73	1			39
12	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12328	3	46	9	Y	42					81
01	8153	X	7141	-0-	-1012	-0-	7107	3	34	9	Y	31	74	1			38
02	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6780	3	48	9	Y	44	28	1			54
03	10664	X	6178	-0-	-4486	-0-	6136	3	42	9	Y	38	35	1			57

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
10	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9537	3	11	9	N	10					70
11	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8499	3	14	9	N	13					83
12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9923	3	12	9	N	11					94
01	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9827	3	6	9	N	5					99
*02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8917	3	9	9	N	8					107
*03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10464	3	6	9	N	5					112

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19282	X	17050	-0-	-2232	-0-	16952	2	98	9	N	89	179	0			254
11	18660	X	12505	-0-	-6155	-0-	12446	2	59	9	N	54					308
12	19282	X	17055	-0-	-2227	-0-	16943	2	112	9	N	102					410
01	19282	X	12920	-0-	-6362	-0-	12846	2	74	9	N	67					477
02	15400	X	6182	-0-	-9218	-0-	6151	2	31	9	N	28	181	0			324
*03	21893	X	21893	-0-	-0-	-0-	21769	2	124	9	N	113					437

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
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	3	6	4	Y	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	700	N	538	-0-	-162	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	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
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					16
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					16
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					16
01	1054	N	578	-0-	-476	-0-	578	3			Y	-0-					16
02	1176	N	140	-0-	-1036	-0-	140	3			Y	-0-					16
03	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	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
10	4247	X	4232	-0-	-15	-0-	4184	3	48	4	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3748	-0-	-362	-0-	3743	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	4247	X	1181	-0-	-3066	-0-	1176	3	5	4	Y	-0-					-0-
01	4247	X	4059	-0-	-188	-0-	4055	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3586	-0-	-250	-0-	3585	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	4110	3			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
10	31248	X	343	-0-	-30905	-0-	142	3	166	4	Y	32	42	0			18
							35	9									
11	30240	X	-0-	-0-	-30240	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
12	31248	X	29141	-0-	-2107	-0-	29111	3	9	4	Y	19					19
							21	9									
01	35880	X	35880	-0-	-0-	-0-	35751	3	26	4	Y	94	63	0			50
							103	9									
02	T. A.		23963	-0-	23963	23963	23909	3	10	4	Y	40	56	0			34
							44	9									
03	T. A.		32071	-0-	32071	56034	31976	3	95	9	Y	86	80	0			40

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
10	19871	X	18207	-0-	-1664	-0-	18162	3	45	4	Y	-0-	5	0			-0-
11	19230	X	18896	-0-	-334	-0-	18884	3	12	4	Y	-0-					-0-
12	16957	X	12654	-0-	-4303	-0-	12638	3	15	4	Y	1					1
							1	9									
01	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	20165	3	17	4	Y	8	5	0			4
							9	9									
02	17640	X	15214	-0-	-2426	-0-	15205	3	7	4	Y	2	4	0			2
							2	9									
03	19530	X	18123	-0-	-1407	-0-	18115	3	8	9	Y	7	6	0			3

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
10	9610	X	7974	-0-	-1636	-0-	7838	3	118	4	Y	16	14	0			9
							18	9									
11	9300	X	994	-0-	-8306	-0-	990	3	4	4	Y	-0-	9	0			-0-
12	9610	X	218	-0-	-9392	-0-	217	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	9548	X	7319	-0-	-2229	-0-	7288	3	7	4	Y	22	10	0			12
							24	9									
02	5348	X	1697	-0-	-3651	-0-	1672	3	5	4	Y	18	14	0			16
							20	9									
*03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8296	3	42	9	Y	38	37	0			17

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
10	18290	X	17533	-0-	-757	-0-	17347	3	180	4	Y	5	4	0			3
							6	9									
11	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	18615	3	16	4	Y	6	4	0			5
							7	9									
12	18290	X	14410	-0-	-3880	-0-	14389	3	15	4	Y	5	4	0			6
							6	9									
01	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-	20477	3	19	4	Y	10	11	0			5
							11	9									
02	17388	X	13338	-0-	-4050	-0-	13328	3	7	4	Y	3	5	0			3
							3	9									
*03	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	19334	3	7	9	Y	6	7	0			2

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15748	X	12911	-0-	-2837	-0-	12669	3	146	4	Y	87	81	0			48
							96	9									
11	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15302	3	13	4	Y	100	67	0			81
							110	9									
12	15531	X	8014	-0-	-7517	-0-	7900	3	15	4	Y	90	66	0			105
							99	9									
01	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16409	3	14	4	Y	67	143	0			29
							74	9									
02	14392	X	9703	-0-	-4689	-0-	9676	3	5	4	Y	20	32	0			17
							22	9									
03	15934	X	13041	-0-	-2893	-0-	12995	3	46	9	Y	42	40	0			19

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
10	8153	X	7734	-0-	-419	-0-	7673	3	57	4	Y	4	2	0			2
							4	9									
11	7890	X	7788	-0-	-102	-0-	7781	3	5	4	Y	2	2	0			2
							2	9									
12	8153	X	7386	-0-	-767	-0-	7378	3	6	4	Y	2	1	0			3
							2	9									
01	8153	X	7649	-0-	-504	-0-	7642	3	5	4	Y	2	4	0			1
							2	9									
02	7448	X	3586	-0-	-3862	-0-	3584	3	2	4	Y	-0-	1	0			-0-
*03	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10135	3	1	9	Y	1	1	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
10	14601	X	13342	-0-	-1259	-0-	13230	3	112	4	Y	-0-					-0-
11	14070	X	12582	-0-	-1488	-0-	12572	3	10	4	Y	-0-					-0-
12	14446	X	13393	-0-	-1053	-0-	13381	3	11	4	Y	1					1
							1	9									
01	14167	X	12647	-0-	-1520	-0-	12636	3	10	4	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13003	3	4	4	Y	-0-					-0-
*03	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	3			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
10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9603	3	61	4	Y	-0-					-0-
11	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9802	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8805	3	6	4	Y	-0-					-0-
01	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8572	3	5	4	Y	5	2	0			3
							6	9									
02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7664	3	2	4	Y	2	3	0			2
							2	9									
*03	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9359	3	1	9	Y	1	3	0			-0-

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
10	14167	X	7467	-0-	-6700	-0-	7336	3	113	4	Y	16	17	0			9
							18	9									
11	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	16228	3	5	4	Y	20	13	0			16
							22	9									
12	14167	X	2539	-0-	-11628	-0-	2519	3	5	4	Y	14	13	0			17
							15	9									
01	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13403	3	7	4	Y	11	23	0			5
							12	9									
02	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12691	3	4	4	Y	2	5	0			2
							2	9									
*03	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9249	3	8	9	Y	7	6	0			3

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5228	-0-	-631	-0-	5216 3 12 9		N	11			228
11	5670	X	5184	-0-	-486	-0-	5158 3 26 9		N	24			252
12	5394	X	5319	-0-	-75	-0-	5296 3 23 9		N	21			273
01	5332	X	5183	-0-	-149	-0-	5157 3 26 9		N	24			297
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4766 3 23 9		N	21	161	1	157
03	5301	X	5232	-0-	-69	-0-	5224 3 8 9		N	7			164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14106 3 72 4 44 9		Y	40	28	0	22
11	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	13954 3 8 4 54 9		Y	49	31	0	40
12	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	18610 3 7 4 48 9		Y	44	32	0	52
01	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15119 3 7 4 39 9		Y	35	71	0	16
02	10724	X	10560	-0-	-164	-0-	10542 3 3 4 15 9		Y	14	18	0	12
*03	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14319 3 32 9		Y	29	28	0	13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13206	X	12728	-0-	-478	-0-	12555 3 88 4 85 9		Y	77	76	0	42
11	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14477 3 9 4 109 9		Y	99	60	0	81
12	13206	X	10668	-0-	-2538	-0-	10585 3 9 4 74 9		Y	67	66	0	82
01	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13529 3 11 4 54 9		Y	49	110	0	21
02	13636	X	5989	-0-	-7647	-0-	5966 3 4 4 19 9		Y	17	24	0	14
03	15097	X	60	-0-	-15037	-0-	30 3 30 9		Y	27	30	0	11

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18352	X	15854	-0-	-2498	-0-	15610 3 143 4 101 9		Y	92	94	0	50
11	17760	X	15364	-0-	-2396	-0-	15257 3 13 4 94 9		Y	85	66	0	69
12	18352	X	12950	-0-	-5402	-0-	12858 3 11 4 81 9		Y	74	57	0	86
01	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	17319 3 11 4 74 9		Y	67	122	0	31
02	14336	X	12236	-0-	-2100	-0-	12206 3 4 4 26 9		Y	24	34	0	21
03	15872	X	12106	-0-	-3766	-0-	12045 3 61 9		Y	55	51	0	25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9446	X	3283	-0-	-6163	-0-	3251	3	24	4	Y	7	6	0			4
							8	9									
11	3180	X	1977	-0-	-1203	-0-	1975	3	2	4	Y	-0-	4	0			-0-
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4394	3	3	4	Y	9					9
							10	9									
01	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	3207	3	3	4	Y	23	20	0			12
							25	9									
02	2884	X	2862	-0-	-22	-0-	2850	3	1	4	Y	10	13	0			9
							11	9									
*03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3557	3	25	9	Y	23	21	0			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	9262	-0-	-472	-0-	9167	3	95	4	Y	-0-					-0-
11	9420	X	8504	-0-	-916	-0-	8497	3	7	4	Y	-0-					-0-
12	10912	X	9479	-0-	-1433	-0-	9470	3	9	4	Y	-0-					-0-
01	10912	X	8941	-0-	-1971	-0-	8933	3	8	4	Y	-0-					-0-
02	9856	X	8347	-0-	-1509	-0-	8344	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	9486	X	8947	-0-	-539	-0-	8947	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16182	X	14628	-0-	-1554	-0-	14473	3	151	4	Y	4	9	0			2
							4	9									
11	15660	X	13440	-0-	-2220	-0-	13414	3	13	4	Y	12	4	0			10
							13	9									
12	14973	X	13381	-0-	-1592	-0-	13364	3	11	4	Y	5	8	0			7
							6	9									
01	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	15271	3	10	4	Y	-0-	7	0			-0-
02	13216	X	10546	-0-	-2670	-0-	10542	3	4	4	Y	-0-					-0-
03	14632	X	14151	-0-	-481	-0-	14143	3	8	9	Y	7	3	0			4

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
10	24893	X	24542	-0-	-351	-0-	24298	3	200	4	Y	40	37	0			22
							44	9									
11	24406	X	24406	-0-	-0-	-0-	24311	3	20	4	Y	68	35	0			55
							75	9									
12	24893	X	20719	-0-	-4174	-0-	20641	3	20	4	Y	53	45	0			63
							58	9									
01	25243	X	25243	-0-	-0-	-0-	25137	3	18	4	Y	80	103	0			40
							88	9									
02	22792	X	19475	-0-	-3317	-0-	19427	3	7	4	Y	37	45	0			32
							41	9									
03	25234	X	24592	-0-	-642	-0-	24502	3	90	9	Y	82	76	0			38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18662	X	14855	-0-	-3807	-0-	14672	3	166	4	Y	15	13	0			8
							17	9									
11	18060	X	14833	-0-	-3227	-0-	14804	3	14	4	Y	14	11	0			11
							15	9									
12	16647	X	11526	-0-	-5121	-0-	11501	3	13	4	Y	11	9	0			13
							12	9									
01	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15794	3	12	4	Y	7	17	0			3
							8	9									
02	13832	X	13105	-0-	-727	-0-	13098	3	4	4	Y	3	4	0			2
							3	9									
*03	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16202	3	4	9	Y	4	4	0			2

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

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

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

10	28217	X	28217	-0-	-0-	-0-	28144	2	73	9	Y	66	187	1			161
11	26744	X	26744	-0-	-0-	-0-	26707	2	37	9	Y	34					195
12	30039	X	24957	-0-	-5082	-0-	24901	2	56	9	Y	51					246
01	30039	X	19771	-0-	-10268	-0-	19725	2	46	9	Y	42					288
02	26264	X	6852	-0-	-19412	-0-	6826	2	26	9	Y	24	181	1			131
03	28210	X	23154	-0-	-5056	-0-	23123	2	31	9	Y	28					159

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	1405	2	39	9	N	35	39	1			14
11	1260	#	930	-0-	-330	-0-	895	2	35	9	N	32	46	1			-0-
12	1362	R	1362	-0-	-0-	-0-	1315	2	47	9	N	43	34	1			9
01	1457	#	1066	-0-	-391	-0-	992	2	74	9	N	67	56	1			20
02	1316	#	963	-0-	-353	-0-	895	2	68	9	N	62	44	1			38
03	1457	#	1043	-0-	-414	-0-	1043	2			N	-0-	28	1			10

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6115

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1019	-0-	-1333	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

10	1953	X	1561	-0-	-392	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5641	-0-	2541	2541	5641	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3134	-0-	334	2875	3134	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	5496	-0-	2396	5271	5496	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

10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					72
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					72
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					72
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					72
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					72
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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

10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	861	-0-	-193	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	810	X	589	-0-	-221	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	868	X	669	-0-	-199	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	784	X	576	-0-	-208	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	930	X	638	-0-	-292	-0-	638	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	#	3957	-0-	-1530	-0-	3950	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
11	5310	#	3247	-0-	-2063	-0-	3240	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	5487	#	4967	-0-	-520	-0-	4953	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
01	4340	#	3945	-0-	-395	-0-	3930	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	4137	R	4137	-0-	-0-	-0-	4127	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	4960	#	3518	-0-	-1442	-0-	3488	3	30	9	Y	27	26	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	289	3	42	4	Y	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1184	3	173	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1673	3	17	9	Y	15	14	1			1
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1448	3	13	9	Y	12	12	1			1

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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	4	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28854	X	28854	-0-	-0-	-0-	28843	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
11	29970	X	26896	-0-	-3074	-0-	26892	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	30969	X	25424	-0-	-5545	-0-	25420	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	30969	X	25943	-0-	-5026	-0-	25942	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	26796	X	25837	-0-	-959	-0-	25837	3			Y	-0-					-0-
03	28861	X	26799	-0-	-2062	-0-	26790	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	6784	-0-	-4314	-0-	6588	3	196	9	Y	178	172	0			7
11	10740	X	10450	-0-	-290	-0-	10318	3	132	9	Y	120	123	0			4
12	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11062	3	120	9	Y	109	109	0			4
01	10323	X	10129	-0-	-194	-0-	10062	3	67	9	Y	61	63	0			2
02	9744	X	7889	-0-	-1855	-0-	7835	3	54	9	Y	49	49	0			2
03	11129	X	8007	-0-	-3122	-0-	7825	3	182	9	Y	165	162	0			5

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

10	23219	X	20878	-0-	-2341	-0-	20841	3	37	9	Y	34	35	0			1
11	22380	X	17557	-0-	-4823	-0-	17440	3	117	9	Y	106	103	0			4
12	22382	X	17926	-0-	-4456	-0-	17792	3	134	9	Y	122	121	0			5
01	22382	X	18301	-0-	-4081	-0-	18228	3	73	9	Y	66	69	0			2
02	19656	X	16954	-0-	-2702	-0-	16868	3	86	9	Y	78	77	0			3
03	20863	X	19413	-0-	-1450	-0-	19362	3	51	9	Y	46	48	0			1

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

10	24335	X	23524	-0-	-811	-0-	23523	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	24540	X	21351	-0-	-3189	-0-	21351	3			Y	-0-					-0-
12	25358	X	19977	-0-	-5381	-0-	19955	3	22	9	Y	20	19	0			1
01	25358	X	20862	-0-	-4496	-0-	20822	3	40	9	Y	36	36	0			1
02	21812	X	20040	-0-	-1772	-0-	19990	3	50	9	Y	45	44	0			2
03	23529	X	23317	-0-	-212	-0-	23311	3	6	9	Y	5	7	0			-0-

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

10	13144	X	12374	-0-	-770	-0-	12280	3	94	9	Y	85	85	0			3
11	12690	X	11347	-0-	-1343	-0-	11282	3	65	9	Y	59	60	0			2
12	13020	X	10685	-0-	-2335	-0-	10624	3	61	9	Y	55	55	0			2
01	13020	X	11208	-0-	-1812	-0-	11151	3	57	9	Y	52	52	0			2
02	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11511	3	53	9	Y	48	48	0			2
*03	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12554	3	46	9	Y	42	43	0			1

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

10	20398	X	18289	-0-	-2109	-0-	18289	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	3			Y	-0-					-0-
12	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	3			Y	-0-					-0-
01	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	17048	3			Y	-0-					-0-
02	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	16618	3	41	9	Y	37	35	0			2
*03	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	17745	3	4	9	Y	4	6	0			-0-

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

10	34555	X	34555	-0-	-0-	-0-	34554	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	38790	X	32360	-0-	-6430	-0-	32360	3			Y	-0-					-0-
12	40083	X	32257	-0-	-7826	-0-	32257	3			Y	-0-					-0-
01	40083	X	24093	-0-	-15990	-0-	24093	3			Y	-0-					-0-
02	33264	X	15463	-0-	-17801	-0-	15463	3			Y	-0-					-0-
03	34565	X	20109	-0-	-14456	-0-	20109	3			Y	-0-					-0-

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

10	10478	X	7107	-0-	-3371	-0-	7090	3	17	9	Y	15	15	0			14
11	7800	X	6635	-0-	-1165	-0-	6620	3	15	9	Y	14	14	0			14
12	7998	X	6616	-0-	-1382	-0-	6599	3	17	9	Y	15	15	0			14
01	7998	X	6366	-0-	-1632	-0-	6359	3	7	9	Y	6	7	0			13
02	6720	X	6152	-0-	-568	-0-	6152	3			Y	-0-					13
03	7099	X	6205	-0-	-894	-0-	6197	3	8	9	Y	7	3	0			14

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	105	3	15	4	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	123	3	17	9	Y	15	15	1			1
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	121	3	18	9	Y	16	16	1			1
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	117	3	15	9	Y	14	14	1			1
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	129	3	13	9	Y	12	12	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		120	-0-	120	120	105	3	15	4	Y	-0-					-0-
12	T. A.		123	-0-	123	243	123	3			Y	-0-					-0-
01	364	X	121	-0-	-243	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	4	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	263	3	38	4	Y	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	184	3	27	4	Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	487	-0-	-833	-0-	425	3	62	4	Y	-0-					-0-
12	1364	N	175	-0-	-1189	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	105	3	15	4	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	341	N	85	-0-	-256	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	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
10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	413	-0-	-672	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	752	-0-	-426	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	905	-0-	-187	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	979	-0-	-230	-0-	979	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	330	X	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	341	X	43	-0-	-298	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	372	X	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	336	X	317	-0-	-19	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	372	X	331	-0-	-41	-0-	331	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
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	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
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					29
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					29
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					29
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					6
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					6
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					7
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					7
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					7
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					7
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					6
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					6
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					23
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					23
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					23
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-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 #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			Y	-0-					7
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					7
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					7
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					7
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

10	5425	#	3183	-0-	-2242	-0-	3183	3			Y	-0-					-0-
11	5250	#	1414	-0-	-3836	-0-	1215	3	199	4	Y	-0-					-0-
12	5363	#	2595	-0-	-2768	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
01	5363	#	2645	-0-	-2718	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
02	4480	#	2437	-0-	-2043	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
03	3193	#	2747	-0-	-446	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-

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

10	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	480	#	471	-0-	-9	-0-	405	3	66	4	Y	-0-					-0-
12	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
01	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
02	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
*03	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

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

10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	297	3	49	4	Y	-0-					-0-
12	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	206	-0-	-18	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	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

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

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 8 RRCID -> 204153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	168	N	154	-0-	-14	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

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

*10	372	N	274	-0-	-98	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	275	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*12	248	N	227	-0-	-21	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	279	N	152	-0-	-127	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	308	N	220	-0-	-88	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

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

*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	4843		4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
11	5089		5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
12	3307		3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
01	6425		6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
02	4087		4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
*03	5049		5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					21
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					21
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					21
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					21
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-					21
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3					30
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					30
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					30
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					30
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					30
03	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1232	-0-	-411	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1053	-0-	-627	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3459	3	10	9	Y	9					64
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3456	3	14	9	Y	13	9	1			13
11	7320	X	5807	-0-	-1513	-0-	5775	3	32	9	Y	29	30	1			12
12	7564	X	3042	-0-	-4522	-0-	3007	3	35	9	Y	32	23	1			21
01	7316	X	6557	-0-	-759	-0-	6523	3	34	9	Y	31	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	221	-0-	-1236	-0-	204	3	17	9	Y	15	18	1			14
11	4350	X	81	-0-	-4269	-0-	49	3	32	9	Y	29	31	1			12
12	4495	X	120	-0-	-4375	-0-	52	3	68	9	Y	62	33	1			41
01	4495	X	73	-0-	-4422	-0-	60	3	13	9	Y	12	50	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-

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
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3896	3	9	9	Y	8	14	1			8
11	5820	X	5789	-0-	-31	-0-	5774	3	15	9	Y	14	16	1			6
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6478	3	22	9	Y	20	13	1			13
01	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6232	3	33	9	Y	30	35	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

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
10	2449	N	1753	-0-	-696	-0-	1745	3	8	9	Y	7	9	1			7
11	2970	X	2384	-0-	-586	-0-	2353	3	31	9	Y	28	23	1			12
12	3317	X	2584	-0-	-733	-0-	2556	3	28	9	Y	25	20	1			17
01	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	2813	3	17	9	Y	15	28	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

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
10	2759	X	1713	-0-	-1046	-0-	1704	3	9	9	Y	8					69
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

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
10	558	N	407	-0-	-151	-0-	398	3	9	9	Y	8	10	1			3
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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-	3	1			-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
*03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-

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
10	2077	N	1167	-0-	-910	-0-	1163	3	4	9	Y	4	16	1			21
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

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	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

10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	3	2	9	Y	2	6	1			3
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

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

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

10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	89	3	48	9	N	44	62	1			91
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

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

10	465	N	4	-0-	-461	-0-	3	3	1	9	N	1	90	1			70
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					70
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2					72
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2					74
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	N	3					77

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

10	1147	N	557	-0-	-590	-0-	557	2			Y	-0-					48
11	810	N	431	-0-	-379	-0-	431	2			Y	-0-					48
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					48
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					48
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					48
03	930	N	739	-0-	-191	-0-	735	2	4	9	Y	4					52

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	601	-0-	-577	-0-	601	2			Y	-0-					129
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					129
12	1333	N	771	-0-	-562	-0-	771	2			Y	-0-					129
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					129
02	784	N	268	-0-	-516	-0-	268	2			Y	-0-					129
03	775	N	286	-0-	-489	-0-	286	2			Y	-0-					129

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	2	315	9	N	286	153	1			150
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					150
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					192
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	49	2	29	9	N	26	125	1			93
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	36	2	29	9	N	26	105	1			14
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	61	2	21	9	N	19					33
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	68	2	13	9	N	12					45
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	79	2	19	9	N	17					62
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	72	2	13	9	N	12					74
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	178	2	25	9	N	23	19	1			78
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	230	2	21	9	N	19					97

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	42	2	87	9	N	79	80	1			32
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	21					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	70	1			15
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	2	21	9	N	19					34
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	2	13	9	N	12					46
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	20	2	9	9	N	8					54
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	23	2	18	9	N	16					70
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	N	12	61	1			21
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	24	2	18	9	N	16					37
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	18	2	23	9	N	21					58
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	23	2	24	9	N	22	66	1			14

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOEX WELL #: 1 RRCID -> 075722 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3235 PERF. N/A

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2012 - RECLASS TO #42518

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BRUNSON, GLENN "12-26" WELL #: 1 RRCID -> 095088 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 18590 PERF.16146 - 16160

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	5740	X	111	-0-	-5629	-0-	87	2	24	9	N	22					42
*03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					42

BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 18580 PERF.16148 - 16160

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34317	X	34293	-0-	-24	-0-	34293	2			N	-0-					141
11	33777	X	33777	-0-	-0-	-0-	33777	2			N	-0-					141
12	34724	X	34724	-0-	-0-	-0-	34724	2			N	-0-					141
01	34286	X	33998	-0-	-288	-0-	33998	2			N	-0-					141
02	DLQ G-10		27483	-0-	27483	27483	27483	2			N	-0-					141
03	DLQ G-10		5678	-0-	5678	33161	5678	2			N	-0-					141

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					90
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					90
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					90
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					90
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					90
*03	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	3			N	-0-					90

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

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

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

10	14B2 EXT		159	-0-	159	475	159	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		62	-0-	62	537	62	3			N	-0-					-0-
12	573	X	36	-0-	-537	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1	1	8			-0-
03	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
10	9411		9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
11	8775		8775	-0-	-0-	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
12	8020		8020	-0-	-0-	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
01	7558		7558	-0-	-0-	-0-	7558	3			N	-0-					-0-
02	7570		7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
*03	9861		9861	-0-	-0-	-0-	9861	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
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2055	2	28	9	Y	25	33	1			11
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1541	2	40	9	Y	36	27	1			20
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2197	2	123	9	Y	112	103	1			29
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2178	2	28	9	Y	25	44	1			10
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1839	2	9	9	Y	8	14	1			4
03	2170	N	994	-0-	-1176	-0-	957	2	37	9	Y	34	22	1			16

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
10	403	N	257	-0-	-146	-0-	249	2	8	9	Y	7	10	1			3
11	480	N	26	-0-	-454	-0-	26	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	676	2	83	9	Y	75	40	1			35

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11854 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5048	3	21	9	Y	19	27	1			15
11	T. A.		8193	-0-	8193	8193	8108	3	85	9	Y	77	29	1			63
12	T. A.		4934	-0-	4934	13127	4652	3	282	9	Y	256	46	1			273
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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	3	3	9	Y	3	1	1			2
11	T. A.		484	-0-	484	484	475	3	9	9	Y	8	4	1			6
12	T. A.		1018	-0-	1018	1502	1011	3	7	9	Y	6	4	1			8
01	T. A.		143	-0-	143	1645	126	3	17	9	Y	15	13	1			10
02	1645	X	-0-	-0-	-1645	-0-					Y	10	6	1			14
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-	12	1			-0-
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	21	3	11	9	Y	10	2	1			8
12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	22	3	4	9	Y	4	10	1			2
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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	256	-0-	-488	-0-	243	3	13	9	Y	12	26	1			9
11	840	N	17	-0-	-823	-0-	13	3	4	9	Y	4	10	1			3
12	527	N	138	-0-	-389	-0-	125	3	13	9	Y	12	3	1			12
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

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
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4195	3	26	9	Y	24	51	1			19
11	3000	N	5847	-0-	2847	2847	5822	3	25	9	Y	23	23	1			19
12	7538	X	4691	-0-	-2847	-0-	4665	3	26	9	Y	24	14	1			29
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

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
10	2604	N	1914	-0-	-690	-0-	1846	3	68	9	Y	62	70	1			23
11	3000	N	3087	-0-	87	87	3053	3	34	9	Y	31	30	1			24
12	3690	X	3603	-0-	-87	-0-	3592	3	11	9	Y	10	30	1			4
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

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
10	4247	X	1725	-0-	-2522	-0-	1633	3	92	9	Y	84	107	1			31
11	2790	X	1434	-0-	-1356	-0-	1378	3	56	9	Y	51	43	1			39
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3880	3	11	9	Y	10	45	1			4
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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1133	-0-	-572	-0-	1122	3	11	9	Y	10	25	1			8
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1542	3	15	9	Y	14	10	1			12
12	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1672	3	10	9	Y	9	8	1			13
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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	3906	X	1686	-0-	-2220	-0-	1666	3	20	9	Y	18	27	1			14
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3916	3	28	9	Y	25	18	1			21
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3065	3	9	9	Y	8	15	1			14
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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	112	157	1			41
11	3570	X	57	-0-	-3513	-0-	40	3	17	9	Y	15	45	1			11
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	294	179	1			126
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

10	2604	X	1670	-0-	-934	-0-	1656	3	14	9	Y	13	49	1			10
11	8760	X	7502	-0-	-1258	-0-	7482	3	20	9	Y	18	13	1			15
12	9052	X	2479	-0-	-6573	-0-	2479	3			Y	-0-	11	1			4
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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

10	3658	X	2197	-0-	-1461	-0-	2188	3	9	9	Y	8	31	1			6
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3635	3	10	9	Y	9	8	1			7
12	3472	X	2942	-0-	-530	-0-	2932	3	10	9	Y	9	5	1			11
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

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1287	-0-	-573	-0-	1253	3	34	9	Y	31	31	0			65
*11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2684	3	67	9	Y	61	85	1			41
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	47	47	0			41
01	1302	N	494	-0-	-808	-0-	424	3	70	9	Y	64	64	0			41
02	1680	N	925	-0-	-755	-0-	889	3	36	9	Y	33	34	0			40
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					40

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
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

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3751	X	1052	-0-	-2699	-0-	962	3	90	9	Y	82	87	1			13
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	47	52	1			8
12	1550	X	12	-0-	-1538	-0-	6	3	6	9	Y	5	12	1			1
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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	110	-0-	-293	-0-	85	3	25	9	Y	23	23	0			51
*11	390	X	78	-0-	-312	-0-	26	3	52	9	Y	47	66	1			32
12	403	N	47	-0-	-356	-0-	7	3	40	9	Y	36	36	0			32
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	50	50	0			32
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	59	3	46	9	Y	42	42	0			32
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	3	86	9	Y	78	77	0			33

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2159	3	7	9	Y	6	6	0			12
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2324	3	14	9	Y	13	12	0	5	1	8
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	9	9	0			8
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1720	3	15	9	Y	14	14	0			8
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1948	3	15	9	Y	14	14	0			8
*03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1994	3	21	9	Y	19	19	0			8

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

10	2573	N	1420	-0-	-1153	-0-	1364	3	56	9	Y	51	58	1			39
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1902	3	56	9	Y	51	49	1			41
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	30	1			11
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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

*09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1993	3	11	9	Y	10	18	1			33
10	868	N	527	-0-	-341	-0-	525	3	2	9	Y	2					46
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-	16	1			30
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					30
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1238	3	20	9	Y	18	30	1			18
02	2800	N	3715	-0-	915	915	3683	3	32	9	Y	29	24	1			23
*03	3100	N	5051	-0-	1951	2866	5015	3	36	9	Y	33	30	1			26

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3471	3	17	9	Y	15	16	0			29
11	5220	X	4198	-0-	-1022	-0-	4163	3	35	9	Y	32	30	0	11	1	20
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	23	23	0			20
01	5487	X	1223	-0-	-4264	-0-	1183	3	40	9	Y	36	36	0			20
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					Y	36	37	0			19
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	50	50	0			19

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1193	-0-	-1101	-0-	1167	3	26	9	Y	24	175	1			58
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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	119	0			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

10	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	1888	3	8	9	Y	7	32	1			5
11	2130	N	695	-0-	-1435	-0-	688	3	7	9	Y	6	6	1			5
12	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	1721	3			Y	-0-	4	1			1
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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

*09	2280	N	1898	-0-	-382	-0-	1817	3	81	9	Y	74	54	1			145
10	2232	N	968	-0-	-1264	-0-	958	3	10	9	Y	9					158
11	1860	N	1197	-0-	-663	-0-	1195	3	2	9	Y	2	55	1			105
12	1891	N	1197	-0-	-694	-0-	1196	3	1	9	Y	1					106
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1721	3	102	9	Y	93	105	1			94
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1568	3	33	9	Y	30	101	1			23
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1571	3	83	9	Y	75	40	1			58

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			1
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					1
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	942	3	35	9	Y	32	11	1			46
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	3	4	9	Y	4					39
11	1260	N	7	-0-	-1253	-0-	6	3	1	9	Y	1	14	1			26
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					26
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	26	1			1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	3	35	9	Y	32	8	1			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	38	1			44

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	X	305	-0-	-2695	-0-	235	3	70	9	Y	64	54	1			136
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	8					155
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	1	53	1			103
12	4588	X	1391	-0-	-3197	-0-	1391	3			Y	-0-					103
01	3503	X	2424	-0-	-1079	-0-	2321	3	103	9	Y	94	103	1			94
02	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7851	3	57	9	Y	52	106	1			40
*03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9461	3	43	9	Y	39	49	1			30

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

*10	6293	X	1196	-0-	-5097	-0-	684	3	512	9	Y	465	409	1			77
11	5400	X	1451	-0-	-3949	-0-	888	3	563	9	Y	512	504	1			85
12	5239	X	4725	-0-	-514	-0-	4145	3	580	9	Y	527	537	1			75
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

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1973	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2051	3	40	9	Y	36	35	0			1
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1443	3	34	9	Y	31	31	0			1
01	1302	N	503	-0-	-799	-0-	463	3	40	9	Y	36	36	0			1
02	1176	N	110	-0-	-1066	-0-	103	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
03	1302	N	502	-0-	-800	-0-	429	3	73	9	Y	66	65	0			1

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

10	4526	X	1766	-0-	-2760	-0-	1723	3	43	9	Y	39	40	0			77
11	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	16453	3	75	9	Y	68	68	0	28	1	49
12	19894	X	19894	-0-	-0-	-0-	19828	3	66	9	Y	60	59	0			50
01	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7498	3	98	9	Y	89	90	0			49
02	4004	X	2556	-0-	-1448	-0-	2503	3	53	9	Y	48	49	0			48
03	4433	X	1223	-0-	-3210	-0-	1195	3	28	9	Y	25	25	0			48

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					98
11	8220	X	655	-0-	-7565	-0-	655	3			Y	-0-	36	1			62
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					62
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					62
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					62
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	141	140	0			63

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

10	744	N	394	-0-	-350	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2460	3	63	9	N	57					228
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2245	3	2	9	N	2	177	1			53
12	2294	N	2109	-0-	-185	-0-	2059	3	50	9	N	45					98
01	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	2337	3	57	9	N	52					150
02	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1847	3	39	9	N	35					185
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2248	3	45	9	N	41					226

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
10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2859	3	68	9	N	62	184	1			57
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1665	3	35	9	N	32					89
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2006	3	42	9	N	38					127
01	2480	N	2075	-0-	-405	-0-	2009	3	66	9	N	60					187
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1715	3	56	9	N	51	173	1			65
03	2046	N	733	-0-	-1313	-0-	714	3	19	9	N	17					82

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
10	2458	N	1627	-0-	-831	-0-	1601	3	26	9	N	24					113
11	3000	N	3013	-0-	13	13	2937	3	76	9	N	69					182
12	2768	X	2755	-0-	-13	-0-	2661	3	94	9	N	85	175	1			92
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2595	3	88	9	N	80					172
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2451	3	68	9	N	62	169	1			65
*03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3157	3	67	9	N	61					126

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
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					34
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					34
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					34
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	160	3	14	9	N	13					47
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	187	3			N	-0-					47
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	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
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1831	3	34	9	N	31					140
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2272	3	48	9	N	44					184
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2060	3	43	9	N	39	170	1			53
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1935	3	45	9	N	41					94
02	1764	N	1454	-0-	-310	-0-	1431	3	23	9	N	21					115
*03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2460	3	52	9	N	47					162

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN) 13593 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119784 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	48621	-0-	48621	169719	47987	2	634	9	N	576	705	1			115
11	DLQ G-10	57517	-0-	57517	227236	56625	3	892	9	N	811	876	1			50
12	276852 X	49616	-0-	-227236	-0-	48894	3	722	9	N	656	689	1			17
01	51640 X	51640	-0-	-0-	-0-	50908	3	732	9	N	665	520	1			162
02	46622 X	46622	-0-	-0-	-0-	45923	3	699	9	N	635	709	1			88
*03	48892 X	48892	-0-	-0-	-0-	48196	3	696	9	N	633	349	1			372

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	18591	-0-	18591	69802	18559	2	32	9	N	29					353
11	DLQ G-10	24887	-0-	24887	94689	24877	3	10	9	N	9					362
12	DLQ G-10	26999	-0-	26999	121688	26976	3	23	9	N	21					383
01	143043 X	21355	-0-	-121688	-0-	21319	3	36	9	N	33					416
02	23240 X	21483	-0-	-1757	-0-	21418	3	65	9	N	59					475
03	27001 X	22908	-0-	-4093	-0-	22816	3	92	9	N	84					559

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
10	DLQ G-10		3283	-0-	3283	9224	3283	2			N	-0-					204
11	DLQ G-10		3975	-0-	3975	13199	3968	3	7	9	N	6					210
12	DLQ G-10		2819	-0-	2819	16018	2819	3			N	-0-					210
01	18911	X	2893	-0-	-16018	-0-	2893	3			N	-0-					210
02	3724	X	3023	-0-	-701	-0-	3023	3			N	-0-					210
03	4123	X	2328	-0-	-1795	-0-	2328	3			N	-0-					210

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3108	-0-	-457	-0-	3104	3	4	9	N	4					139
11	3450	X	3347	-0-	-103	-0-	3323	3	24	9	N	22					161
12	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	3379	3	32	9	N	29					190
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					190
*02	3136	X	3121	-0-	-15	-0-	3121	3			N	-0-	173	1			17
03	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	3418	3			N	-0-					17

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7633	-0-	-520	-0-	7633	3			N	-0-					89
11	7890	X	7262	-0-	-628	-0-	7262	3			N	-0-					89
12	8153	X	7163	-0-	-990	-0-	7163	3			N	-0-					89
01	7626	X	7098	-0-	-528	-0-	7098	3			N	-0-					89
*02	6888	X	6271	-0-	-617	-0-	6271	3			N	-0-					89
03	7626	X	6492	-0-	-1134	-0-	6492	3			N	-0-					89

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	981	-0-	-727	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1339	-0-	-552	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					7
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					7
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					7
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					7
*02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					7
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION LAKE (YATES) 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
HARRIS, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 069659 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L") 17001 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HACIENDA STATE WELL #: RRCID -> 217726 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF. 12962 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
*03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

10	3503	X	2515	-0-	-988	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2564	-0-	-646	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2175	-0-	-708	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1209	-0-	-1171	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	5948	-0-	5948	5948	5948	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

10	19933	X	17729	-0-	-2204	-0-	17451	2	278	5	N	-0-					-0-
11	19290	X	11939	-0-	-7351	-0-	10263	2	1676	5	N	-0-					-0-
12	19933	X	8889	-0-	-11044	-0-	7904	2	985	5	N	-0-					-0-
01	18538	X	13730	-0-	-4808	-0-	12482	1	1248	5	N	-0-					-0-
02	16016	X	13348	-0-	-2668	-0-	11864	2	1484	5	N	-0-					-0-
03	17732	X	11923	-0-	-5809	-0-	11708	2	215	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

10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1249	-0-	-766	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	978	-0-	-262	-0-	978	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
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	860	1	1232	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	860	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1603	-0-	-443	-0-	860	1	743	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	860	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1594	-0-	-198	-0-	860	1	734	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	860	1	434	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

10	2759	#	1929	-0-	-830	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	1974	R	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	2064	R	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
01	2215	R	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	2336	R	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2077	#	1537	-0-	-540	-0-	1537	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

10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	944	-0-	-265	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1060	-0-	-60	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	312	-0-	-928	-0-	312	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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	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

10	1488	X	1372	-0-	-116	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	956	-0-	-304	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	612	-0-	-620	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	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

10	6200	X	5322	-0-	-878	-0-	5322	3			Y	-0-					8
11	4950	X	4302	-0-	-648	-0-	4301	3	1	9	Y	1	1	8			8
12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			Y	-0-					8
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			Y	-0-					8
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4774	3	4	9	Y	4	4	8			8
03	6045	X	5015	-0-	-1030	-0-	5012	3	3	9	Y	3	3	8			8

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	790	-0-	-295	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					37
11	2160	N	1821	-0-	-339	-0-	1821	2			Y	-0-					37
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					37
01	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	2081	2	32	9	Y	29					66
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					66
03	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	2000	2			Y	-0-					66

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
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			Y	-0-					8
11	2730	X	2350	-0-	-380	-0-	2350	3			Y	-0-					8
12	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	3			Y	-0-					8
01	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	2659	3			Y	-0-					8
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-					8
03	3255	X	2573	-0-	-682	-0-	2573	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					19
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					72

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 065879 COMPL. DATE 03/28/1976 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	7420	-0-	-2128	-0-	7420	2			N	-0-					317
11	7890	X	6261	-0-	-1629	-0-	6261	2			N	-0-					317
12	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					317
01	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					317
02	DLQ G-10		7131	-0-	7131	7131	7131	2			N	-0-					317
*03	13872	X	6741	-0-	-7131	-0-	6741	2			N	-0-					317

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

EL WEDO -A- WELL #: 2 RRCID -> 055438 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
*02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
*03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	837	N	483	-0-	-354	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	840	N	582	-0-	-258	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	868	N	425	-0-	-443	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

10	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	870	N	694	-0-	-176	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

10	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1326	-0-	-744	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1512	-0-	-627	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	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

10	899	#	330	-0-	-569	-0-	318	2	12	9	N	11					199
11	540	#	333	-0-	-207	-0-	322	2	11	9	N	10					209
12	493	R	493	-0-	-0-	-0-	481	2	12	9	N	11					220
01	667	R	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					225
02	384	R	384	-0-	-0-	-0-	377	2	7	9	N	6					231
*03	535	R	535	-0-	-0-	-0-	506	2	29	9	N	26					257

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

10	4774	X	4723	-0-	-51	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4228	-0-	-722	-0-	4227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4991	-0-	-124	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4547	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5270	X	2347	-0-	-2923	-0-	2344	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					-0-
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924																	
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					30
11	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	2342	2			Y	-0-					30
12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					30
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2819	2	32	9	Y	29					59
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					59
03	2883	N	2508	-0-	-375	-0-	2508	2			Y	-0-					59
GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550																	
10	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	2			N	-0-					56
11	1410	N	826	-0-	-584	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8			56
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					56
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					56
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1307	2	51	9	N	46	5	8			97
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	N	3	3	8			97
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868																	
10	T. A.		3330	-0-	3330	8482	3330	2			N	-0-					23
11	T. A.		2688	-0-	2688	11170	2686	2	2	9	N	2	2	8			23
12	T. A.		3670	-0-	3670	14840	3670	2			N	-0-					23
01	T. A.		3608	-0-	3608	18448	3608	2			N	-0-					23
02	T. A.		3199	-0-	3199	21647	3193	2	6	9	N	5	5	8			23
03	T. A.		2710	-0-	2710	24357	2704	2	6	9	N	5	5	8			23
WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871																	
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					22
11	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1180	2	1	9	N	1	1	8			22
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					22
01	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1463	2			N	-0-					22
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1339	2	6	9	N	5	5	8			22
03	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1393	2	3	9	N	3	3	8			22
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445 WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548																	
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	198	1	85	3	N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					59
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					59
12	2728	X	1791	-0-	-937	-0-	1791	2			N	-0-					59
01	2728	X	1542	-0-	-1186	-0-	1542	2			N	-0-					59
02	2464	X	1218	-0-	-1246	-0-	1218	2			N	-0-					59
03	2728	X	1371	-0-	-1357	-0-	1371	2			N	-0-					59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	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

10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					19
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					19
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					19
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					19
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					19
03	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1818	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRATON OPERATING COMPANY 865452
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

10	38254	X	37572	-0-	-682	-0-	37572	2			N	-0-					3
11	35790	X	33874	-0-	-1916	-0-	33874	2			N	-0-					3
12	38502	X	35218	-0-	-3284	-0-	35218	2			N	-0-					3
01	38502	X	37246	-0-	-1256	-0-	37246	2			N	-0-					3
02	34776	X	33826	-0-	-950	-0-	33826	2			N	-0-					3
03	37572	X	NO RPT	-0-	-37572	-0-					N	NO RPT					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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100		2864	-0-	-236	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	3000		2953	-0-	-47	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
12	3100		2604	-0-	-496	-0-	2602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3186		3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
02	3065		3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3249	-0-	149	149	3249	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14159	R	1107	-0-	-13052	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	2455	R	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
01	3050	R	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
02	2515	R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
*03	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 4 RRCID -> 240612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8876 - 8882

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4659					N	NO RPT					5

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	142	170	1			47
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	17	2	141	9	N	128					175
12	176	R	176	-0-	-0-	-0-	35	2	141	9	N	128	195	1			108
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	163	1			50
*02	140	#	3	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-					50
*03	186	#	-0-	-0-	-186	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	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

10	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	22454	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		876	-0-	876	876	876	2			N	-0-					-0-
*03	7119	X	6243	-0-	-876	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			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

10	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2		N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-					-0-
12	184	N	165	-0-	-19	B	-0-	165	2		N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2		N	-0-					-0-
02	166	N	151	-0-	-15	B	-0-	151	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		399	-0-		399	399		3 1 2 9	394	2	Y	2					20
11	DLQ G-10		311	-0-		311	710		3 1 2 9	306	2	Y	2					22
12	1100	R	390	-0-		-710	-0-		3 1 3 9	384	2	Y	3	21	1			4
01	359	R	359	-0-		-0-	-0-		3 1 1 9	355	2	Y	1					5
02	358	R	358	-0-		-0-	-0-		3 1 1 9	354	2	Y	1					6
*03	327	R	327	-0-		-0-	-0-		3 1 1 9	323	2	Y	1					7

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		269	-0-		269	269		2 1 1 9	266	2	Y	1					9
11	DLQ G-10		253	-0-		253	522		2 1 4 9	247	2	Y	4	8	1			5
12	965	R	443	-0-		-522	-0-		4 1 1 9	438	2	Y	1					6
01	403	#	327	-0-		-76	-0-		3 1 1 9	323	2	Y	1					7
02	364	#	239	-0-		-125	-0-		2 1 3 9	234	2	Y	3					10
03	434	#	186	-0-		-248	-0-		1 1 1 9	184	2	Y	1					11

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		469	-0-		469	469		4 1 9 9	456	2	Y	8	15	1			1
11	DLQ G-10		294	-0-		294	763		2 1	292	2	Y	-0-					1
12	1211	R	448	-0-		-763	-0-		4 1 1 9	443	2	Y	1					2
01	465	#	399	-0-		-66	-0-		3 1 1 9	395	2	Y	1					3
02	497	R	497	-0-		-0-	-0-		4 1 1 9	492	2	Y	1					4
03	465	#	338	-0-		-127	-0-		3 1 1 9	334	2	Y	1					5

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		797	-0-		797	797		7 1 2 9	788	2	Y	2					48
11	DLQ G-10		675	-0-		675	1472		6 1 15 9	654	2	Y	14	28	1			34
12	2495	R	1023	-0-		-1472	-0-		10 1 2 9	1011	2	Y	2					36
01	930	#	883	-0-		-47	-0-		8 1 2 9	873	2	Y	2					38
02	728	#	537	-0-		-191	-0-		5 1 11 9	521	2	Y	10					48
03	1023	#	561	-0-		-462	-0-		5 1 3 9	553	2	Y	3					51

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY 065324

BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	330	#	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	341	#	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	341	#	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	308	#	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*03	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	594	-0-	-88	-0-	581	2	13	9	N	12					210
11	630	#	574	-0-	-56	-0-	549	2	25	9	N	23					233
12	651	#	621	-0-	-30	-0-	617	2	4	9	N	4					237
01	651	#	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					237
02	560	#	60	-0-	-500	-0-	60	2			N	-0-					237
*03	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					237

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	#	341	-0-	-589	-0-	341	2			N	-0-					35
11	870	#	573	-0-	-297	-0-	558	2	15	9	N	14					49
12	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1069	2	18	9	N	16					65
01	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	N	7					72
02	909	R	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	2					74
03	1085	#	990	-0-	-95	-0-	981	2	9	9	N	8					82

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
10	682	#	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					122
11	630	#	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					122
12	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					122
01	620	#	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					122
02	625	R	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	N	3					125
*03	719	R	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4					129

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	#	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	380	-0-	-178	-0-	369	2	11	9	N	10					80
11	540	#	303	-0-	-237	-0-	288	2	15	9	N	14	62	1			32
12	558	#	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					32
01	558	#	384	-0-	-174	-0-	381	2	3	9	N	3					35
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	N	3					38
03	403	#	401	-0-	-2	-0-	393	2	8	9	N	7					45

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 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
04	750	#	667	-0-	-83	-0-	646	2	21	9	N	19					35
05	775	#	643	-0-	-132	-0-	626	2	17	9	N	15					50
06	750	#	503	-0-	-247	-0-	490	2	13	9	N	12					62
07	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					62
08	775	#	364	-0-	-411	-0-	333	2	31	9	N	28					90
09	750	#	557	-0-	-193	-0-	537	2	20	9	N	18					108
10	775	#	621	-0-	-154	-0-	588	2	33	9	N	30	85	1			53
11	750	#	568	-0-	-182	-0-	560	2	8	9	N	7					60
12	775	#	585	-0-	-190	-0-	571	2	14	9	N	13					73
01	775	#	538	-0-	-237	-0-	534	2	4	9	N	4					77
02	700	#	555	-0-	-145	-0-	549	2	6	9	N	5					82
03	775	#	637	-0-	-138	-0-	617	2	20	9	N	18					100

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

04	900	#	748	-0-	-152	-0-	735	2	13	9	N	12					52
05	930	#	762	-0-	-168	-0-	756	2	6	9	N	5					57
06	900	#	724	-0-	-176	-0-	706	2	18	9	N	16					73
07	930	#	486	-0-	-444	-0-	480	2	6	9	N	5					78
08	930	#	790	-0-	-140	-0-	780	2	10	9	N	9	50	1			37
09	900	#	736	-0-	-164	-0-	723	2	13	9	N	12					49
10	930	#	699	-0-	-231	-0-	688	2	11	9	N	10					59
11	900	#	680	-0-	-220	-0-	674	2	6	9	N	5					64
12	930	#	694	-0-	-236	-0-	688	2	6	9	N	5					69
01	930	#	680	-0-	-250	-0-	671	2	9	9	N	8					77
02	840	#	599	-0-	-241	-0-	599	2			N	-0-					77
03	930	#	825	-0-	-105	-0-	808	2	17	9	N	15					92

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

04	840	#	798	-0-	-42	-0-	787	2	11	9	N	10					27
05	868	#	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					27
06	840	#	783	-0-	-57	-0-	768	2	15	9	N	14					41
07	868	#	817	-0-	-51	-0-	799	2	18	9	N	16					57
08	868	#	840	-0-	-28	-0-	838	2	2	9	N	2					59
09	840	#	815	-0-	-25	-0-	801	2	14	9	N	13					72
10	868	#	865	-0-	-3	-0-	837	2	28	9	N	25					97
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	8					105
12	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	10					115
01	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	10					125
02	784	#	-0-	-0-	-784	-0-					N	4					129
03	868	#	603	-0-	-265	-0-	601	2	2	9	N	2					131

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

04	600	#	542	-0-	-58	-0-	522	2	20	9	N	18					63
05	620	#	535	-0-	-85	-0-	520	2	15	9	N	14					77
06	600	#	118	-0-	-482	-0-	112	2	6	9	N	5					82
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					82
08	620	#	323	-0-	-297	-0-	312	2	11	9	N	10					92
09	600	#	447	-0-	-153	-0-	433	2	14	9	N	13					105
10	620	#	495	-0-	-125	-0-	453	2	42	9	N	38	78	1			65
11	600	#	235	-0-	-365	-0-	229	2	6	9	N	5					70
12	620	#	310	-0-	-310	-0-	306	2	4	9	N	4					74
01	620	#	478	-0-	-142	-0-	471	2	7	9	N	6					80
*02	603	R	603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	N	10					90
03	620	#	615	-0-	-5	-0-	594	2	21	9	N	19					109

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
04	1560	#	3	-0-	-1557	-0-	3	2			N	-0-					58
05	1612	#	1131	-0-	-481	-0-	1085	2	46	9	N	42					100
*06	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	1638	2	52	9	N	47					147
07	1612	#	998	-0-	-614	-0-	989	2	9	9	N	8					155
08	1612	#	1587	-0-	-25	-0-	1510	2	77	9	N	70	117	1			108
09	1560	#	1342	-0-	-218	-0-	1307	2	35	9	N	32					140
10	1612	#	1525	-0-	-87	-0-	1475	2	50	9	N	45					185
*11	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	1702	2	31	9	N	28	180	1			33
12	1612	#	1306	-0-	-306	-0-	1285	2	21	9	N	19					52
01	1612	#	1174	-0-	-438	-0-	1156	2	18	9	N	16					68
02	1456	#	1325	-0-	-131	-0-	1284	2	41	9	N	37					105
03	1612	#	1444	-0-	-168	-0-	1389	2	55	9	N	50					155

BFP BLACK CANYON, LLC 068492
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					77
11	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					77
12	341	#	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-					77
01	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					77
*02	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					77
03	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					77

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					153
11	810	#	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					153
12	837	#	597	-0-	-240	-0-	597	3			N	-0-					153
01	837	#	727	-0-	-110	-0-	676	3	51	9	N	46					199
02	728	#	696	-0-	-32	-0-	696	3			N	-0-					199
03	806	#	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-					199

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	351	-0-	-238	-0-	351	3			N	-0-					94
11	570	#	315	-0-	-255	-0-	315	3			N	-0-					94
12	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					94
01	341	#	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					94
02	308	#	258	-0-	-50	-0-	258	3			N	-0-					94
*03	547	R	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	N	2					96

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
10	713	#	430	-0-	-283	-0-	430	3			N	-0-					21
11	690	#	386	-0-	-304	-0-	386	3			N	-0-					21
12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					21
01	434	#	196	-0-	-238	-0-	196	3			N	-0-					21
02	392	#	315	-0-	-77	-0-	315	3			N	-0-					21
*03	667	R	667	-0-	-0-	-0-	666	3	1	9	N	1					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
10	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					86
11	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					86
12	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					86
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					86
*02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					86
*03	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					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
10	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					274
11	990	#	988	-0-	-2	-0-	911	3	77	9	N	70					344
12	1023	#	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-					344
01	1023	#	222	-0-	-801	-0-	222	3			N	-0-					344
02	924	#	222	-0-	-702	-0-	222	3			N	-0-					344
03	1023	#	222	-0-	-801	-0-	222	3			N	-0-					344

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					102
11	570	#	428	-0-	-142	-0-	428	3			N	-0-					102
12	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					102
01	899	R	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					102
*02	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					102
03	589	#	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					102

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	289	-0-	-207	-0-	289	3			N	-0-					92
11	300	#	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					92
12	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					92
01	496	#	310	-0-	-186	-0-	310	3			N	-0-					92
02	448	#	25	-0-	-423	-0-	25	3			N	-0-					92
03	279	#	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					92

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1327	R	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					173
11	1200	#	904	-0-	-296	-0-	904	3			N	-0-					173
12	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					173
01	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					173
*02	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					173
03	1488	#	1062	-0-	-426	-0-	1062	3			N	-0-					173

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	#	812	-0-	-87	-0-	793	3	19	9	N	17					53
11	870	#	756	-0-	-114	-0-	745	3	11	9	N	10					63
12	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1011	3	15	9	N	14					77
01	1147	#	943	-0-	-204	-0-	932	3	11	9	N	10					87
02	1036	#	1001	-0-	-35	-0-	964	3	37	9	N	34					121
03	1023	#	589	-0-	-434	-0-	589	3			N	-0-					121

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
10	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*02	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	806	#	557	-0-	-249	-0-	557	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					212
11	300	#	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-	131	1			81
12	317	R	317	-0-	-0-	-0-	304	3	13	9	N	12					93
01	310	#	286	-0-	-24	-0-	271	3	15	9	N	14					107
02	280	#	275	-0-	-5	-0-	271	3	4	9	N	4					111
03	310	#	265	-0-	-45	-0-	262	3	3	9	N	3					114

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

10	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	224	#	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	308	#	202	-0-	-106	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONGER WELL #: 1 RRCID -> 255193 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7018 - 7022

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	605	-0-	-77	-0-	602	2	3	9	Y	3					61
11	660	#	527	-0-	-133	-0-	527	2			Y	-0-					61
12	589	#	460	-0-	-129	-0-	438	2	22	9	Y	20					81
01	620	#	126	-0-	-494	-0-	125	2	1	9	Y	1	73	1			9
02	561	R	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					10
*03	662	R	662	-0-	-0-	-0-	579	2	82	4	Y	1					11
							1	9									

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

10	682	#	493	-0-	-189	-0-	491	2	2	9	Y	2					63
11	660	#	312	-0-	-348	-0-	312	2			Y	-0-					63
12	656	R	656	-0-	-0-	-0-	633	2	23	9	Y	21					84
01	620	#	180	-0-	-440	-0-	179	2	1	9	Y	1	76	1			9
02	620	R	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1					10
*03	846	R	846	-0-	-0-	-0-	740	2	104	4	Y	2					12
							2	9									

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

10	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					29
11	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					29
12	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					29
01	217	#	81	-0-	-136	-0-	81	2			Y	-0-	26	1			3
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					3
*03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	252	2	36	4	Y	2					5
							2	9									

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

*10	1116	#	766	-0-	-350	-0-	52	1	711	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*11	900	#	651	-0-	-249	-0-	40	1	542	3	Y	5	5	0			-0-
							63	4	6	9							
*12	930	#	654	-0-	-276	-0-	40	1	587	3	Y	3	3	0			-0-
							24	4	3	9							
*01	775	#	709	-0-	-66	-0-	47	1	627	3	Y	7	7	0			-0-
							27	4	8	9							
*02	700	#	495	-0-	-205	-0-	31	1	438	3	Y	11	10	0			1
							14	4	12	9							
03	775	#	444	-0-	-331	-0-	29	1	364	3	Y	10	10	0			1
							40	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
*10	558	#	431	-0-	-127	-0-	51	1	378	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*11	540	#	427	-0-	-113	-0-	47	1	340	3	Y	1	1	0			-0-
							39	4	1	9							
*12	558	#	412	-0-	-146	-0-	45	1	351	3	Y	1	1	0			-0-
							15	4	1	9							
*01	527	#	187	-0-	-340	-0-	23	1	156	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
*02	420	#	174	-0-	-246	-0-	20	1	148	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
03	434	#	306	-0-	-128	-0-	26	1	236	3	Y	17	16	0			1
							25	4	19	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	310	#	206	-0-	-104	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	240	#	176	-0-	-64	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*12	248	#	164	-0-	-84	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	217	#	168	-0-	-49	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	196	#	161	-0-	-35	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	217	#	134	-0-	-83	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
							12	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
*10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	270	#	222	-0-	-48	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*12	279	#	109	-0-	-170	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	310	#	89	-0-	-221	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	280	#	69	-0-	-211	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	310	#	57	-0-	-253	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
							5	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
*10	682	#	344	-0-	-338	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	540	#	402	-0-	-138	-0-	25	1	338	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*12	656	R	656	-0-	-0-	-0-	41	1	590	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*01	544	R	544	-0-	-0-	-0-	37	1	487	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*02	460	R	460	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	651	#	382	-0-	-269	-0-	26	1	321	3	Y	-0-					-0-
							35	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	527	#	515	-0-	-12	-0-	35	1	477	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
*11	510	#	439	-0-	-71	-0-	27	1	369	3	Y	-0-			-0-
							43	4							
*12	527	#	410	-0-	-117	-0-	26	1	369	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
*01	557	R	557	-0-	-0-	-0-	37	1	499	3	Y	-0-			-0-
							21	4							
*02	506	R	506	-0-	-0-	-0-	33	1	457	3	Y	-0-			-0-
							16	4							
03	527	#	442	-0-	-85	-0-	29	1	372	3	Y	-0-			-0-
							41	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	341	#	151	-0-	-190	-0-	10	1	140	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*11	330	#	152	-0-	-178	-0-	9	1	128	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
*12	341	#	59	-0-	-282	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*01	341	#	279	-0-	-62	-0-	19	1	250	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
*02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
*03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	Y	-0-			-0-
							36	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	372	#	189	-0-	-183	-0-	13	1	175	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*11	390	#	152	-0-	-238	-0-	9	1	128	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
*12	403	#	97	-0-	-306	-0-	6	1	88	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
*01	403	#	177	-0-	-226	-0-	12	1	158	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
*02	252	#	149	-0-	-103	-0-	10	1	134	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
*03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-			-0-
							22	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	341	#	164	-0-	-177	-0-	11	1	152	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*11	360	#	186	-0-	-174	-0-	11	1	156	3	Y	-0-			-0-
							19	4							
*12	372	#	195	-0-	-177	-0-	12	1	175	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
*01	372	#	238	-0-	-134	-0-	16	1	213	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
*02	224	#	186	-0-	-38	-0-	12	1	168	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
*03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-			-0-
							27	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	341	#	176	-0-	-165	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
*11	360	#	253	-0-	-107	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*12	372	#	332	-0-	-40	-0-	21	1	298	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	372	#	211	-0-	-161	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	252	#	112	-0-	-140	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	341	#	180	-0-	-161	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
							16	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
*10	496	#	345	-0-	-151	-0-	23	1	314	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*11	659	R	659	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	Y	5	5	0			-0-
							64	4	6	9							
*12	496	#	394	-0-	-102	-0-	24	1	355	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*01	611	R	611	-0-	-0-	-0-	40	1	545	3	Y	3	3	0			-0-
							23	4	3	9							
*02	560	#	468	-0-	-92	-0-	30	1	421	3	Y	2	2	0			-0-
							15	4	2	9							
*03	752	R	752	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	1	1	0			-0-
							69	4	1	9							

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
*10	62	#	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*11	60	#	50	-0-	-10	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*12	62	#	50	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	62	#	57	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

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
*10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
*11	120	#	110	-0-	-10	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*12	124	#	107	-0-	-17	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	124	#	104	-0-	-20	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	112	#	99	-0-	-13	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 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
*10	155	#	128	-0-	-27	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	150	#	131	-0-	-19	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*12	156	R	156	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	155	#	140	-0-	-15	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	150	#	136	-0-	-14	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*12	155	#	130	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	155	#	129	-0-	-26	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	140	#	124	-0-	-16	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	210	#	191	-0-	-19	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*12	217	#	185	-0-	-32	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	217	#	181	-0-	-36	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	196	#	173	-0-	-23	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	124	#	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
*11	120	#	86	-0-	-34	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*12	124	#	94	-0-	-30	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	146	R	146	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 10 RRCID -> 148878 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	210	#	171	-0-	-39	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*12	217	#	157	-0-	-60	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	217	#	136	-0-	-81	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	196	#	123	-0-	-73	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*10	217	#	193	-0-	-24	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	210	#	163	-0-	-47	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*12	217	#	156	-0-	-61	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	186	#	134	-0-	-52	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	168	#	124	-0-	-44	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

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
*10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
*11	150	#	136	-0-	-14	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*12	155	#	130	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	155	#	129	-0-	-26	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	140	#	123	-0-	-17	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
							19	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
*10	279	#	257	-0-	-22	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	270	#	187	-0-	-83	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*12	279	#	157	-0-	-122	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	248	#	204	-0-	-44	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	224	#	198	-0-	-26	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					-0-
							31	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	180	R	180	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	176	R	176	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	155	#	153	-0-	-2	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	140	#	125	-0-	-15	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	310	#	287	-0-	-23	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	360	#	332	-0-	-28	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*12	372	#	339	-0-	-33	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	372	#	292	-0-	-80	-0-	19	1	262	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	336	#	240	-0-	-96	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	341	#	261	-0-	-80	-0-	17	1	220	3	Y	-0-					-0-
							24	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
*10	651	#	411	-0-	-240	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	630	#	395	-0-	-235	-0-	24	1	332	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*12	651	#	467	-0-	-184	-0-	29	1	421	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*01	589	#	435	-0-	-154	-0-	29	1	389	3	Y	1	1	0			-0-
							16	4	1	9							
*02	388	R	388	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	Y	2	2	0			-0-
							12	4	2	9							
03	465	#	368	-0-	-97	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
							34	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
*10	186	#	168	-0-	-18	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	180	#	155	-0-	-25	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*12	186	#	129	-0-	-57	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
							31	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	271	R	271	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	296	R	296	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		80	-0-	80	80	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		190	-0-	190	270	12	1	158	3	Y	1	1	0			-0-
							19	4	1	9							
*12	505	R	235	-0-	-270	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	264	R	264	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

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
*10	713	#	599	-0-	-114	-0-	41	1	556	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	690	#	480	-0-	-210	-0-	29	1	402	3	Y	2	2	0			-0-
							47	4	2	9							
*12	620	#	399	-0-	-221	-0-	25	1	358	3	Y	1	1	0			-0-
							15	4	1	9							
*01	620	#	404	-0-	-216	-0-	27	1	358	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
*02	560	#	416	-0-	-144	-0-	27	1	368	3	Y	8	7	0			1
							12	4	9	9							
03	589	#	500	-0-	-89	-0-	33	1	421	3	Y	-0-	1	0			-0-
							46	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'J' FEE WELL #: 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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

*10	341	#	179	-0-	-162	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	330	#	293	-0-	-37	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*12	358	R	358	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	580	R	580	-0-	-0-	-0-	38	1	515	3	Y	5	5	0			-0-
							21	4	6	9							
*02	604	R	604	-0-	-0-	-0-	39	1	538	3	Y	7	7	0			-0-
							19	4	8	9							
*03	478	R	478	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	Y	-0-					-0-
							43	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*10	693	R	693	-0-	-0-	-0-	47	1	643	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	683	R	683	-0-	-0-	-0-	42	1	574	3	Y	-0-					-0-
							67	4									
*12	729	R	729	-0-	-0-	-0-	45	1	648	3	Y	8	8	0			-0-
							27	4	9	9							
*01	687	R	687	-0-	-0-	-0-	41	1	549	3	Y	66	64	0			2
							24	4	73	9							
*02	616	#	594	-0-	-22	-0-	37	1	511	3	Y	26	26	0			2
							17	4	29	9							
03	682	#	598	-0-	-84	-0-	40	1	503	3	Y	-0-	2	0			-0-
							55	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

*10	527	#	396	-0-	-131	-0-	46	1	349	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	510	#	418	-0-	-92	-0-	42	1	337	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*12	496	#	368	-0-	-128	-0-	33	1	322	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	403	#	287	-0-	-116	-0-	32	1	245	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	124	1	1062	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*03	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	130	1	1146	3	Y	-0-					-0-
							125	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		770	-0-	770	770	52	1	713	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
*11	DLQ G-10		830	-0-	830	1600	51	1	691	3	Y	7	7	0			-0-
							80	4	8	9							
*12	2500	R	900	-0-	-1600	-0-	56	1	804	3	Y	6	6	0			-0-
							33	4	7	9							
*01	964	R	964	-0-	-0-	-0-	63	1	851	3	Y	13	13	0			-0-
							36	4	14	9							
*02	812	#	709	-0-	-103	-0-	45	1	621	3	Y	19	18	0			1
							22	4	21	9							
03	899	#	771	-0-	-128	-0-	50	1	633	3	Y	17	17	0			1
							69	4	19	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

*10	372	#	299	-0-	-73	-0-	20	1	271	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
*11	360	#	274	-0-	-86	-0-	17	1	228	3	Y	3	3	0			-0-
							26	4	3	9							
*12	372	#	330	-0-	-42	-0-	20	1	291	3	Y	6	6	0			-0-
							12	4	7	9							
*01	372	#	250	-0-	-122	-0-	16	1	220	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
*02	336	#	156	-0-	-180	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	344	R	344	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					-0-
							31	4									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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 #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

*10	521	R	521	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	480	R	480	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
*12	496	#	450	-0-	-46	-0-	28	1	405	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*01	527	#	455	-0-	-72	-0-	30	1	408	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	476	#	419	-0-	-57	-0-	27	1	380	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	527	#	422	-0-	-105	-0-	28	1	356	3	Y	-0-					-0-
							38	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

*10	434	#	363	-0-	-71	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	420	#	363	-0-	-57	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
*12	434	#	389	-0-	-45	-0-	24	1	351	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	427	R	427	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*02	405	R	405	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	403	#	402	-0-	-1	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
							37	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

*10	310	#	275	-0-	-35	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	300	#	262	-0-	-38	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*12	310	#	247	-0-	-63	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	310	#	214	-0-	-96	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	280	#	194	-0-	-86	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	279	#	181	-0-	-98	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	215	R	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	240	#	208	-0-	-32	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*12	248	#	190	-0-	-58	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	248	#	231	-0-	-17	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	196	#	175	-0-	-21	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	217	#	204	-0-	-13	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

*10	155	#	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
*11	150	#	117	-0-	-33	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	124	#	94	-0-	-30	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	124	#	91	-0-	-33	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

*10	589	#	373	-0-	-216	-0-	44	1	327	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	450	#	358	-0-	-92	-0-	40	1	285	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*12	403	#	323	-0-	-80	-0-	35	1	276	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	403	#	250	-0-	-153	-0-	31	1	210	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	364	#	283	-0-	-81	-0-	32	1	243	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	-0-					-0-
							49	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

*10	496	#	393	-0-	-103	-0-	46	1	346	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	450	#	378	-0-	-72	-0-	41	1	302	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
*12	434	#	344	-0-	-90	-0-	38	1	293	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	529	R	529	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	Y	2	2	0			-0-
							20	4	2	9							
*02	630	R	630	-0-	-0-	-0-	70	1	540	3	Y	1	1	0			-0-
							19	4	1	9							
*03	946	R	946	-0-	-0-	-0-	85	1	776	3	Y	-0-					-0-
							85	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*10	465	#	294	-0-	-171	-0-	35	1	258	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	450	#	310	-0-	-140	-0-	32	1	249	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*12	434	#	288	-0-	-146	-0-	26	1	251	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	310	#	262	-0-	-48	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	108	1	933	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*03	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	111	1	990	3	Y	-0-					-0-
							106	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*10	475	R	475	-0-	-0-	-0-	56	1	416	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	477	R	477	-0-	-0-	-0-	48	1	383	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
*12	434	#	373	-0-	-61	-0-	34	1	326	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	465	#	383	-0-	-82	-0-	43	1	327	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	600	R	600	-0-	-0-	-0-	61	1	522	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*03	764	R	764	-0-	-0-	-0-	71	1	625	3	Y	-0-					-0-
							68	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

*10	372	#	333	-0-	-39	-0-	39	1	293	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	360	#	284	-0-	-76	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*12	372	#	274	-0-	-98	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	372	#	264	-0-	-108	-0-	33	1	222	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	336	#	276	-0-	-60	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	341	#	290	-0-	-51	-0-	26	1	238	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	620	#	287	-0-	-333	-0-	33	1	253	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	600	#	284	-0-	-316	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*12	465	#	274	-0-	-191	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	341	#	330	-0-	-11	-0-	41	1	278	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	474	R	474	-0-	-0-	-0-	42	1	389	3	Y	-0-					-0-
							43	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149798 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

*10	465	#	372	-0-	-93	-0-	44	1	327	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	450	#	384	-0-	-66	-0-	43	1	305	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*12	465	#	329	-0-	-136	-0-	36	1	281	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	465	#	370	-0-	-95	-0-	45	1	312	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	392	#	380	-0-	-12	-0-	43	1	326	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	466	R	466	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	Y	-0-					-0-
							41	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

*10	620	#	432	-0-	-188	-0-	50	1	377	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*11	600	#	361	-0-	-239	-0-	40	1	287	3	Y	1	1	0			-0-
							33	4	1	9							
*12	558	#	275	-0-	-283	-0-	30	1	235	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
*01	527	#	510	-0-	-17	-0-	62	1	429	3	Y	1	1	0			-0-
							18	4	1	9							
*02	588	R	588	-0-	-0-	-0-	65	1	505	3	Y	1	1	0			-0-
							17	4	1	9							
*03	700	R	700	-0-	-0-	-0-	63	1	574	3	Y	1	1	0			-0-
							62	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	620	#	550	-0-	-70	-0-	64	1	481	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*11	600	#	475	-0-	-125	-0-	52	1	377	3	Y	1	1	0			-0-
							45	4	1	9							
*12	620	#	412	-0-	-208	-0-	45	1	352	3	Y	1	1	0			-0-
							14	4	1	9							
*01	620	#	275	-0-	-345	-0-	33	1	232	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	560	#	207	-0-	-353	-0-	23	1	178	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	558	#	318	-0-	-240	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

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
*10	372	#	314	-0-	-58	-0-	36	1	277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	360	#	305	-0-	-55	-0-	34	1	243	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*12	372	#	329	-0-	-43	-0-	36	1	282	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	372	#	307	-0-	-65	-0-	38	1	258	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	336	#	276	-0-	-60	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	436	R	436	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	Y	-0-					-0-
							38	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
*10	620	#	307	-0-	-313	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	600	#	284	-0-	-316	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*12	527	#	274	-0-	-253	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	527	#	282	-0-	-245	-0-	35	1	237	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	364	#	242	-0-	-122	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	353	R	353	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					-0-
							31	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	210	#	199	-0-	-11	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*12	217	#	192	-0-	-25	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	217	#	197	-0-	-20	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	196	#	173	-0-	-23	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	232	R	232	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

*10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	51	1	382	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	424	R	424	-0-	-0-	-0-	43	1	342	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*12	392	R	392	-0-	-0-	-0-	35	1	343	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	372	#	181	-0-	-191	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	336	#	103	-0-	-233	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	372	#	140	-0-	-232	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

*10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	270	#	223	-0-	-47	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*12	279	#	191	-0-	-88	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	279	#	151	-0-	-128	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	252	#	115	-0-	-137	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	279	#	96	-0-	-183	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

*10	651	#	481	-0-	-170	-0-	32	1	447	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	540	#	419	-0-	-121	-0-	26	1	351	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*12	558	#	410	-0-	-148	-0-	26	1	369	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*01	496	#	425	-0-	-71	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*02	448	#	391	-0-	-57	-0-	26	1	353	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	496	#	325	-0-	-171	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
							29	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	279	#	241	-0-	-38	-0-	16	1	222	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*11	270	#	245	-0-	-25	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*12	279	#	232	-0-	-47	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	248	#	119	-0-	-129	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	224	#	150	-0-	-74	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	248	#	113	-0-	-135	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	279	#	226	-0-	-53	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	270	#	232	-0-	-38	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*12	279	#	222	-0-	-57	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	248	#	201	-0-	-47	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	224	#	218	-0-	-6	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	326	R	326	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
							30	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
*10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	217	#	202	-0-	-15	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	196	#	174	-0-	-22	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	217	#	193	-0-	-24	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*10	268	R	268	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	186	#	176	-0-	-10	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	168	#	137	-0-	-31	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	186	#	133	-0-	-53	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

*10	741	R	741	-0-	-0-	-0-	50	1	687	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	630	#	617	-0-	-13	-0-	38	1	518	3	Y	1	1	0			-0-
							60	4	1	9							
*12	775	#	736	-0-	-39	-0-	46	1	661	3	Y	2	2	0			-0-
							27	4	2	9							
*01	775	#	712	-0-	-63	-0-	47	1	637	3	Y	1	1	0			-0-
							27	4	1	9							
*02	700	#	628	-0-	-72	-0-	41	1	567	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	744	#	622	-0-	-122	-0-	42	1	523	3	Y	-0-					-0-
							57	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 1 RRCID -> 151380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7443 - 7948

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	496	#	311	-0-	-185	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	450	#	299	-0-	-151	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*12	341	#	269	-0-	-72	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	341	#	291	-0-	-50	-0-	35	1	246	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	308	#	220	-0-	-88	-0-	25	1	189	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	-0-					-0-
							31	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

*10	372	#	290	-0-	-82	-0-	34	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	330	#	292	-0-	-38	-0-	32	1	233	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*12	310	#	274	-0-	-36	-0-	31	1	234	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	330	R	330	-0-	-0-	-0-	41	1	276	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							
*02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	39	1	297	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
*03	545	R	545	-0-	-0-	-0-	49	1	448	3	Y	-0-					-0-
							48	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

*10	527	#	414	-0-	-113	-0-	49	1	362	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	450	#	385	-0-	-65	-0-	43	1	306	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*12	465	#	340	-0-	-125	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	465	#	402	-0-	-63	-0-	49	1	338	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*02	472	R	472	-0-	-0-	-0-	53	1	404	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	743	R	743	-0-	-0-	-0-	67	1	610	3	Y	-0-					-0-
							66	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

*10	155	#	107	-0-	-48	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
*11	150	#	103	-0-	-47	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*12	155	#	78	-0-	-77	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	314	R	314	-0-	-0-	-0-	32	1	273	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	258	R	258	-0-	-0-	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
							23	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

*10	310	#	264	-0-	-46	-0-	31	1	232	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	300	#	266	-0-	-34	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*12	310	#	234	-0-	-76	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	279	#	150	-0-	-129	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	252	#	87	-0-	-165	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	492	R	492	-0-	-0-	-0-	46	1	403	3	Y	-0-					-0-
							43	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

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

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

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

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

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

*10	99	R	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92	3	Y	-0-					-0-
*11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	6 1	78	3	Y	-0-					-0-
							9 4									
*12	93	#	85	-0-	-8	-0-	5 1	77	3	Y	-0-					-0-
							3 4									
*01	93	#	75	-0-	-18	-0-	5 1	67	3	Y	-0-					-0-
							3 4									
*02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	7 1	102	3	Y	-0-					-0-
							3 4									
03	93	#	66	-0-	-27	-0-	4 1	56	3	Y	-0-					-0-
							6 4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 7 RRCID -> 152943 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

*10	490		490	-0-	-0-	-0-	32 1	448	3	Y	6	6	0			-0-
							3 4	7	9							
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2014

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
*11	120	#	113	-0-	-7	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
*01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
*02	210	R	210	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	351	R	351	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	313	R	313	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*12	305	R	305	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	291	R	291	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	266	R	266	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
							30	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	180	#	163	-0-	-17	-0-	10	1	135	3	Y	2	2	0			-0-
							16	4	2	9							
*12	186	#	176	-0-	-10	-0-	11	1	156	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
*01	186	#	162	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	168	#	147	-0-	-21	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	186	#	128	-0-	-58	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 4 RRCID -> 154196 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734

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

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

*10	620	#	447	-0-	-173	-0-	52	1	393	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	600	#	377	-0-	-223	-0-	42	1	300	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
*12	620	#	274	-0-	-346	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	620	#	420	-0-	-200	-0-	51	1	354	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*02	449	R	449	-0-	-0-	-0-	50	1	386	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	557	R	557	-0-	-0-	-0-	49	1	458	3	Y	-0-					-0-
							50	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 11 RRCID -> 155073 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7998 - 8396

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

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

*10	713	#	414	-0-	-299	-0-	48	1	365	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	600	#	333	-0-	-267	-0-	37	1	265	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*12	496	#	233	-0-	-263	-0-	25	1	200	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	465	#	191	-0-	-274	-0-	23	1	161	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	420	#	82	-0-	-338	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	403	#	129	-0-	-274	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

*10	465	#	402	-0-	-63	-0-	47	1	354	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	450	#	352	-0-	-98	-0-	38	1	280	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
*12	465	#	274	-0-	-191	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	465	#	330	-0-	-135	-0-	41	1	278	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	364	#	345	-0-	-19	-0-	40	1	295	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-					-0-
							39	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

*10	434	#	287	-0-	-147	-0-	33	1	252	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	420	#	303	-0-	-117	-0-	34	1	241	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*12	434	#	330	-0-	-104	-0-	36	1	282	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	434	#	360	-0-	-74	-0-	44	1	303	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	Y	-0-					-0-
							37	4									

GLASSCOCK "V" FEE WELL #: 17 RRCID -> 155146 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

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

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

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	899	#	611	-0-	-288	-0-	39	1	537	3	Y	29	28	0			2
							3	4	32	9							
*11	870	#	614	-0-	-256	-0-	36	1	494	3	Y	24	25	0			1
							58	4	26	9							
*12	744	#	560	-0-	-184	-0-	33	1	476	3	Y	29	29	0			1
							19	4	32	9							
*01	620	#	506	-0-	-114	-0-	32	1	432	3	Y	22	22	0			1
							18	4	24	9							
*02	560	#	424	-0-	-136	-0-	27	1	370	3	Y	14	14	0			1
							12	4	15	9							
03	620	#	417	-0-	-203	-0-	27	1	340	3	Y	13	13	0			1
							36	4	14	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	248	#	201	-0-	-47	-0-	13	1	177	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
*11	240	#	196	-0-	-44	-0-	12	1	156	3	Y	8	9	0			-0-
							19	4	9	9							
*12	248	#	171	-0-	-77	-0-	10	1	145	3	Y	9	9	0			-0-
							6	4	10	9							
*01	248	#	170	-0-	-78	-0-	11	1	146	3	Y	6	6	0			-0-
							6	4	7	9							
*02	196	#	195	-0-	-1	-0-	12	1	168	3	Y	8	7	0			1
							6	4	9	9							
03	217	#	197	-0-	-20	-0-	13	1	160	3	Y	6	7	0			-0-
							17	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1395	#	912	-0-	-483	-0-	59	1	814	3	Y	32	31	0			2
							4	4	35	9							
*11	1350	#	948	-0-	-402	-0-	57	1	781	3	Y	17	18	0			1
							91	4	19	9							
*12	1395	#	827	-0-	-568	-0-	50	1	721	3	Y	24	24	0			1
							30	4	26	9							
*01	899	#	869	-0-	-30	-0-	54	1	721	3	Y	58	57	0			2
							30	4	64	9							
*02	896	#	882	-0-	-14	-0-	54	1	748	3	Y	49	48	0			3
							26	4	54	9							
03	992	#	855	-0-	-137	-0-	55	1	688	3	Y	34	35	0			2
							75	4	37	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	310	#	208	-0-	-102	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	300	#	218	-0-	-82	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*12	310	#	225	-0-	-85	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	279	#	231	-0-	-48	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	243	R	243	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	496	#	332	-0-	-164	-0-	39	1	292	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	420	#	319	-0-	-101	-0-	36	1	253	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*12	372	#	287	-0-	-85	-0-	31	1	246	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	372	#	306	-0-	-66	-0-	37	1	258	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	336	#	283	-0-	-53	-0-	32	1	243	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	446	R	446	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	Y	-0-					-0-
							39	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	527	#	414	-0-	-113	-0-	48	1	363	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	480	#	362	-0-	-118	-0-	40	1	289	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*12	465	#	251	-0-	-214	-0-	27	1	216	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	465	#	366	-0-	-99	-0-	45	1	309	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	440	R	440	-0-	-0-	-0-	49	1	378	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	694	R	694	-0-	-0-	-0-	62	1	570	3	Y	-0-					-0-
							62	4									

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
*10	434	#	311	-0-	-123	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	390	#	299	-0-	-91	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*12	372	#	269	-0-	-103	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	341	#	331	-0-	-10	-0-	41	1	279	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	377	R	377	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	595	R	595	-0-	-0-	-0-	53	1	489	3	Y	-0-					-0-
							53	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
*10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*12	340	R	340	-0-	-0-	-0-	31	1	297	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	501	R	501	-0-	-0-	-0-	56	1	427	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	569	R	569	-0-	-0-	-0-	58	1	495	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*03	588	R	588	-0-	-0-	-0-	54	1	482	3	Y	-0-					-0-
							52	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	63	1	467	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	524	R	524	-0-	-0-	-0-	53	1	421	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
*12	527	R	527	-0-	-0-	-0-	46	1	462	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*01	465	#	436	-0-	-29	-0-	49	1	371	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*02	420	#	325	-0-	-95	-0-	33	1	282	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	465	#	344	-0-	-121	-0-	32	1	281	3	Y	-0-					-0-
							31	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1147	#	386	-0-	-761	-0-	26	1	359	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	1110	#	473	-0-	-637	-0-	29	1	394	3	Y	4	4	0			-0-
							46	4	4	9							
*12	1147	#	487	-0-	-660	-0-	30	1	437	3	Y	2	2	0			-0-
							18	4	2	9							
*01	651	#	506	-0-	-145	-0-	34	1	451	3	Y	2	2	0			-0-
							19	4	2	9							
*02	588	#	421	-0-	-167	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	496	#	437	-0-	-59	-0-	29	1	369	3	Y	-0-					-0-
							39	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	465	#	331	-0-	-134	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	420	#	310	-0-	-110	-0-	34	1	247	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*12	372	#	269	-0-	-103	-0-	29	1	231	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	372	#	316	-0-	-56	-0-	39	1	266	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	336	#	315	-0-	-21	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	496	R	496	-0-	-0-	-0-	44	1	407	3	Y	-0-					-0-
							45	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	248	#	246	-0-	-2	-0-	17	1	228	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*12	262	R	262	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	248	#	244	-0-	-4	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	224	#	208	-0-	-16	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	248	#	225	-0-	-23	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

*10	217	#	101	-0-	-116	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
*11	210	#	130	-0-	-80	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*12	217	#	156	-0-	-61	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	217	#	146	-0-	-71	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	140	#	112	-0-	-28	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

*10	217	#	192	-0-	-25	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	210	#	163	-0-	-47	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*12	217	#	156	-0-	-61	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	186	#	115	-0-	-71	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	168	#	99	-0-	-69	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	186	#	162	-0-	-24	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

*10	527	#	394	-0-	-133	-0-	46	1	347	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	450	#	378	-0-	-72	-0-	42	1	301	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
*12	434	#	341	-0-	-93	-0-	37	1	292	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	434	#	266	-0-	-168	-0-	33	1	224	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	392	#	189	-0-	-203	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	403	#	297	-0-	-106	-0-	27	1	244	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	516	R	516	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	450	#	316	-0-	-134	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*12	465	#	164	-0-	-301	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	527	#	180	-0-	-347	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	476	#	184	-0-	-292	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	527	#	153	-0-	-374	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	465	#	352	-0-	-113	-0-	42	1	309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	420	#	329	-0-	-91	-0-	36	1	263	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*12	403	#	287	-0-	-116	-0-	31	1	246	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	403	#	283	-0-	-120	-0-	35	1	238	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	336	#	189	-0-	-147	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	341	#	297	-0-	-44	-0-	26	1	245	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	217	#	113	-0-	-104	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	240	#	147	-0-	-93	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*12	248	#	175	-0-	-73	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	248	#	190	-0-	-58	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	168	#	130	-0-	-38	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	155	#	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
*11	150	#	137	-0-	-13	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*12	155	#	114	-0-	-41	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	155	#	36	-0-	-119	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	140	#	40	-0-	-100	-0-	2	1	30	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	Y	51	48	0			3
							6	4	56	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	186	#	138	-0-	-48	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
*11	180	#	169	-0-	-11	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

STERLING "G" FEE WELL #: 8 RRCID -> 170187 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7645 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	527	#	265	-0-	-262	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	510	#	282	-0-	-228	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*12	403	#	279	-0-	-124	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	279	#	271	-0-	-8	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	252	#	77	-0-	-175	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	279	#	24	-0-	-255	-0-	2	1	20	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 #: 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
*10	186	#	112	-0-	-74	-0-	7	1	98	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	180	#	116	-0-	-64	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*12	148	R	148	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	149	R	149	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	42	39	0			3
							4	4	46	9							
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	8	1	104	3	Y	21	23	0			1
							11	4	23	9							

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
*10	403	#	311	-0-	-92	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	330	#	299	-0-	-31	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*12	341	#	269	-0-	-72	-0-	29	1	231	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	341	#	336	-0-	-5	-0-	41	1	283	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	377	R	377	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	595	R	595	-0-	-0-	-0-	53	1	489	3	Y	-0-					-0-
							53	4									

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
*10	331	R	331	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	339	R	339	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*12	380	R	380	-0-	-0-	-0-	34	1	332	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	445	R	445	-0-	-0-	-0-	49	1	380	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*02	466	R	466	-0-	-0-	-0-	47	1	406	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	Y	-0-					-0-
							42	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	480	R	480	-0-	-0-	-0-	57	1	421	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	449	R	449	-0-	-0-	-0-	44	1	362	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
*12	477	R	477	-0-	-0-	-0-	43	1	418	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*01	389	R	389	-0-	-0-	-0-	44	1	332	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	336	#	257	-0-	-79	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	31	1	281	3	Y	-0-					-0-
							30	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
*10	2263	#	2125	-0-	-138	-0-	142	1	1954	3	Y	18	18	0			1
							9	4	20	9							
*11	2040	#	1970	-0-	-70	-0-	121	1	1645	3	Y	12	13	0			-0-
							191	4	13	9							
*12	2201	#	1699	-0-	-502	-0-	107	1	1514	3	Y	13	13	0			-0-
							64	4	14	9							
*01	2201	#	1574	-0-	-627	-0-	105	1	1399	3	Y	11	11	0			-0-
							58	4	12	9							
*02	1988	#	1778	-0-	-210	-0-	115	1	1585	3	Y	23	21	0			2
							53	4	25	9							
03	2139	#	2044	-0-	-95	-0-	136	1	1704	3	Y	16	17	0			1
							186	4	18	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

*10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
*11	90	#	40	-0-	-50	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	93	#	26	-0-	-67	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	93	#	36	-0-	-57	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	84	#	47	-0-	-37	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

*10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
*11	90	#	82	-0-	-8	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*12	93	#	78	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	93	#	80	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	84	#	77	-0-	-7	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

*10	558	#	356	-0-	-202	-0-	24	1	331	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	840	#	241	-0-	-599	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*12	868	#	211	-0-	-657	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	868	#	279	-0-	-589	-0-	19	1	250	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	476	#	300	-0-	-176	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	Y	-0-					-0-
							34	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	248	#	224	-0-		-24	-0-		15	1	208	3	Y	-0-					-0-
									1	4									
*11	240	#	201	-0-		-39	-0-		12	1	169	3	Y	-0-					-0-
									20	4									
*12	248	#	209	-0-		-39	-0-		13	1	188	3	Y	-0-					-0-
									8	4									
*01	217	#	206	-0-		-11	-0-		14	1	184	3	Y	-0-					-0-
									8	4									
*02	198	R	198	-0-		-0-	-0-		13	1	179	3	Y	-0-					-0-
									6	4									
*03	324	R	324	-0-		-0-	-0-		22	1	273	3	Y	-0-					-0-
									29	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	496	#	252	-0-		-244	-0-		17	1	233	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
*11	540	#	228	-0-		-312	-0-		14	1	192	3	Y	-0-					-0-
									22	4									
*12	558	#	98	-0-		-460	-0-		6	1	88	3	Y	-0-					-0-
									4	4									
*01	558	#	93	-0-		-465	-0-		6	1	84	3	Y	-0-					-0-
									3	4									
*02	364	#	56	-0-		-308	-0-		4	1	50	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
03	248	#	90	-0-		-158	-0-		6	1	76	3	Y	-0-					-0-
									8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	427	R	427	-0-		-0-	-0-		29	1	396	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
*11	381	R	381	-0-		-0-	-0-		24	1	320	3	Y	-0-					-0-
									37	4									
*12	530	R	530	-0-		-0-	-0-		33	1	478	3	Y	-0-					-0-
									19	4									
*01	698	R	698	-0-		-0-	-0-		46	1	625	3	Y	-0-					-0-
									27	4									
*02	697	R	697	-0-		-0-	-0-		46	1	629	3	Y	-0-					-0-
									22	4									
*03	581	R	581	-0-		-0-	-0-		39	1	486	3	Y	3	3	0			-0-
									53	4	3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	412	R	412	-0-		-0-	-0-		28	1	381	3	Y	-0-					-0-
									3	4									
*11	322	R	322	-0-		-0-	-0-		20	1	271	3	Y	-0-					-0-
									31	4									
*12	341	#	273	-0-		-68	-0-		17	1	247	3	Y	-0-					-0-
									9	4									
*01	403	#	310	-0-		-93	-0-		21	1	278	3	Y	-0-					-0-
									11	4									
*02	364	#	276	-0-		-88	-0-		18	1	249	3	Y	-0-					-0-
									9	4									
03	403	#	270	-0-		-133	-0-		18	1	227	3	Y	-0-					-0-
									25	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
*10	267	R	267	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	296	R	296	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*12	351	R	351	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	314	R	314	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	252	#	242	-0-	-10	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	279	#	254	-0-	-25	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

*10	496	#	254	-0-	-242	-0-	17	1	234	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*11	540	#	351	-0-	-189	-0-	22	1	292	3	Y	3	3	0			-0-
							34	4	3	9							
*12	558	#	433	-0-	-125	-0-	27	1	390	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*01	558	#	448	-0-	-110	-0-	30	1	398	3	Y	3	3	0			-0-
							17	4	3	9							
*02	364	#	338	-0-	-26	-0-	22	1	304	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
*03	541	R	541	-0-	-0-	-0-	36	1	454	3	Y	1	1	0			-0-
							50	4	1	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

*10	392	R	392	-0-	-0-	-0-	46	1	344	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	400	R	400	-0-	-0-	-0-	40	1	322	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
*12	394	R	394	-0-	-0-	-0-	36	1	344	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	421	R	421	-0-	-0-	-0-	47	1	359	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*02	691	R	691	-0-	-0-	-0-	70	1	600	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*03	621	R	621	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	Y	-0-					-0-
							56	4									

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
*10	258	R	258	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	251	R	251	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	431	R	431	-0-	-0-	-0-	50	1	379	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	419	R	419	-0-	-0-	-0-	42	1	338	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*12	372	R	372	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	39	1	294	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	33	1	283	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	Y	-0-					-0-
							30	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

*10	637	R	637	-0-	-0-	-0-	43	1	591	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	600	#	575	-0-	-25	-0-	35	1	483	3	Y	-0-					-0-
							57	4									
*12	795	R	795	-0-	-0-	-0-	50	1	715	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*01	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	69	1	918	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
*02	878	R	878	-0-	-0-	-0-	57	1	793	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*03	827	R	827	-0-	-0-	-0-	55	1	697	3	Y	-0-					-0-
							75	4									

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

*10	465	#	344	-0-	-121	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	585	R	585	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	Y	-0-					-0-
							57	4									
*12	684	R	684	-0-	-0-	-0-	43	1	616	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*01	546	R	546	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*02	504	#	460	-0-	-44	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	558	#	382	-0-	-176	-0-	26	1	321	3	Y	-0-					-0-
							35	4									

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

*10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	293	R	293	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*12	273	R	273	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	341	#	259	-0-	-82	-0-	17	1	232	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	308	#	230	-0-	-78	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	341	#	143	-0-	-198	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
							13	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
*10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	304	R	304	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*12	310	#	274	-0-	-36	-0-	17	1	247	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	372	#	235	-0-	-137	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	336	#	207	-0-	-129	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	372	#	172	-0-	-200	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	293	R	293	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*12	279	#	274	-0-	-5	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	341	#	259	-0-	-82	-0-	17	1	232	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	308	#	230	-0-	-78	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	341	#	205	-0-	-136	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	217	#	137	-0-	-80	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
*11	180	#	144	-0-	-36	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*12	155	#	145	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	155	#	147	-0-	-8	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	140	#	133	-0-	-7	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
							21	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	253	-0-	-305	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	540	#	193	-0-	-347	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	558	#	137	-0-	-421	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	558	#	293	-0-	-265	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	364	#	244	-0-	-120	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	Y	-0-					-0-
							35	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 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
*10	516	R	516	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	420	#	390	-0-	-30	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
*12	434	#	273	-0-	-161	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	527	#	294	-0-	-233	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	476	#	276	-0-	-200	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	527	#	229	-0-	-298	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
							21	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
*10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	43	1	318	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	352	R	352	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	289	R	289	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	252	#	245	-0-	-7	-0-	25	1	213	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	279	#	258	-0-	-21	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
							23	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
*10	93	#	26	-0-	-67	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
*11	90	#	27	-0-	-63	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	62	#	26	-0-	-36	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	53	R	53	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	31	#	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-

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
*10	403	#	159	-0-	-244	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	390	#	139	-0-	-251	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*12	403	#	147	-0-	-256	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	341	#	179	-0-	-162	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	280	#	154	-0-	-126	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	341	#	166	-0-	-175		-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*11	330	#	129	-0-	-201		-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
								12	4									
*12	341	#	99	-0-	-242		-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
*01	186	#	92	-0-	-94		-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
*02	168	#	86	-0-	-82		-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
03	155	#	90	-0-	-65		-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
								8	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

*07	155	#	124	-0-	-31		-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
*08	155	#	128	-0-	-27		-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*09	200	R	200	-0-	-0-		-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*10	207	R	207	-0-	-0-		-0-	14	1	185	3	Y	6	6	0			-0-
								1	4	7	9							
*11	249	R	249	-0-	-0-		-0-	14	1	191	3	Y	19	18	0			1
								23	4	21	9							
*12	272	R	272	-0-	-0-		-0-	16	1	236	3	Y	9	10	0			-0-
								10	4	10	9							
*01	155	#	151	-0-	-4		-0-	10	1	133	3	Y	2	2	0			-0-
								6	4	2	9							
*02	185	R	185	-0-	-0-		-0-	12	1	166	3	Y	2	2	0			-0-
								5	4	2	9							
*03	184	R	184	-0-	-0-		-0-	12	1	154	3	Y	1	1	0			-0-
								17	4	1	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

*07	198	R	198	-0-	-0-		-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
*08	202	R	202	-0-	-0-		-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*09	327	R	327	-0-	-0-		-0-	21	1	295	3	Y	8	8	0			-0-
								2	4	9	9							
*10	331	R	331	-0-	-0-		-0-	21	1	295	3	Y	13	12	0			1
								1	4	14	9							
*11	314	R	314	-0-	-0-		-0-	18	1	249	3	Y	16	16	0			1
								29	4	18	9							
*12	373	R	373	-0-	-0-		-0-	23	1	326	3	Y	9	10	0			-0-
								14	4	10	9							
*01	472	R	472	-0-	-0-		-0-	28	1	377	3	Y	46	45	0			1
								16	4	51	9							
*02	584	R	584	-0-	-0-		-0-	36	1	492	3	Y	36	35	0			2
								16	4	40	9							
*03	312	R	312	-0-	-0-		-0-	20	1	254	3	Y	10	11	0			1
								27	4	11	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	203	R	203	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	234	R	234	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	177	R	177	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

10	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	814	R	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	868	#	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	868	#	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	784	#	722	-0-	-62	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	837	#	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-

H & B WATER HAULERS 340099
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
FOSTER, ROSS WELL #: RRCID -> 270855 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7317 - 8203

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

10	INC G-10	115	-0-	115	115	115	2				Y	-0-					76
11	225	R	110	-0-	-115	-0-	110	2			Y	-0-					76
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					76
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					76
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	2			Y	-0-					76
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					76

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
10	496	#	460	-0-	-36	-0-	457	2	3	9	N	3					84
11	480	#	338	-0-	-142	-0-	335	2	3	9	N	3					87
12	496	#	324	-0-	-172	-0-	321	2	3	9	N	3					90
01	465	#	293	-0-	-172	-0-	291	2	2	9	N	2					92
02	420	#	167	-0-	-253	-0-	165	2	2	9	N	2					94
*03	540	R	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2					96

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

10	INC G-10		750	-0-	750	750	750	2			Y	-0-					86
11	1436	R	686	-0-	-750	-0-	686	2			Y	-0-					86
12	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					86
01	868	#	575	-0-	-293	-0-	575	2			Y	-0-					86
02	784	#	518	-0-	-266	-0-	518	2			Y	-0-					86
03	744	#	589	-0-	-155	-0-	589	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

10	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	360	#	251	-0-	-109	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	372	#	235	-0-	-137	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	372	#	178	-0-	-194	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	280	#	124	-0-	-156	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	279	#	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-					-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 7 RRCID -> 134554 COMPL. DATE 11/18/1987 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7494 - 7713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

10	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	240 #	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	248 #	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*03	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

10	806 #	453	-0-	-353	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	780 #	421	-0-	-359	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	806 #	529	-0-	-277	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	806 #	482	-0-	-324	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	504 #	475	-0-	-29	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	527 #	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	#	151	-0-	-45	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	217	#	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

10	434	#	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	420	#	295	-0-	-125	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	434	#	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

10	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	217	#	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 1 RRCID -> 069119 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3102 RRCID -> 074292 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 7532 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434	#	351	-0-	-83	-0-	351	3		N	-0-			-0-
11	450	#	312	-0-	-138	-0-	312	3		N	-0-			-0-
12	465	#	357	-0-	-108	-0-	357	3		N	-0-			-0-
01	465	#	319	-0-	-146	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	364	#	356	-0-	-8	-0-	356	3		N	-0-			-0-
03	372	#	260	-0-	-112	-0-	260	3		N	-0-			-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

10	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
11	330	#	311	-0-	-19	-0-	311	3		N	-0-			-0-
12	341	#	276	-0-	-65	-0-	276	3		N	-0-			-0-
01	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
02	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03	341	#	258	-0-	-83	-0-	258	3		N	-0-			-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 1 RRCID -> 079308 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

10	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			3
11	210	#	121	-0-	-89	-0-	121	3		N	-0-			3
12	217	#	69	-0-	-148	-0-	69	3		N	-0-			3
01	217	#	99	-0-	-118	-0-	99	3		N	-0-			3
02	140	#	103	-0-	-37	-0-	103	3		N	-0-			3
03	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-			3

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

10	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
11	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-			-0-
12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
*03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

10	744	#	718	-0-	-26	-0-	718	3		N	-0-			-0-
11	690	#	651	-0-	-39	-0-	651	3		N	-0-			-0-
12	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
01	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
02	672	#	655	-0-	-17	-0-	655	3		N	-0-			-0-
03	775	#	766	-0-	-9	-0-	766	3		N	-0-			-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

10	651	#	575	-0-	-76	-0-	575	3		N	-0-			-0-
11	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
12	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
01	589	#	422	-0-	-167	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02	616	#	529	-0-	-87	-0-	529	3		N	-0-			-0-
03	682	#	348	-0-	-334	-0-	348	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
10	806 #	610	-0-	-196	-0-	610	3		N	-0-			-0-
11	690 #	482	-0-	-208	-0-	482	3		N	-0-			-0-
12	713 #	670	-0-	-43	-0-	670	3		N	-0-			-0-
01	713 #	257	-0-	-456	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	616 #	361	-0-	-255	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03	682 #	539	-0-	-143	-0-	539	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	140 #	101	-0-	-39	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3		N	-0-			-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

10	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
11	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
12	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
01	713 #	673	-0-	-40	-0-	673	3		N	-0-			-0-
02	644 #	526	-0-	-118	-0-	526	3		N	-0-			-0-
03	713 #	603	-0-	-110	-0-	603	3		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

10	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	180 #	125	-0-	-55	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12	186 #	132	-0-	-54	-0-	132	3		N	-0-			-0-
01	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02	168 #	97	-0-	-71	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	168	#	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	527	#	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	558	#	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	504	#	471	-0-	-33	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	558	#	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 3 RRCID -> 104692 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	280	#	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	310	#	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-

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
10	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	720	#	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	775	#	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	775	#	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	700	#	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	775	#	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	677	-0-	-160	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	810	#	523	-0-	-287	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	775	#	592	-0-	-183	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	775	#	631	-0-	-144	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	672	#	414	-0-	-258	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	682	#	416	-0-	-266	-0-	416	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

10	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

10	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	471	R	471	-0-	-0-	-0-	464	2	7	9	Y	6					6
12	391	R	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	3	1			7
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1					8
02	448	#	273	-0-	-175	-0-	273	2			Y	-0-	4	1			4
03	496	#	168	-0-	-328	-0-	166	2	2	9	Y	2					6

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

10	453	R	453	-0-	-0-	-0-	443	2	10	9	Y	9	15	1			19
11	510	#	288	-0-	-222	-0-	284	2	4	9	Y	4					23
12	465	#	424	-0-	-41	-0-	411	2	13	9	Y	12	14	1			21
01	465	#	437	-0-	-28	-0-	430	2	7	9	Y	6					27
02	420	#	367	-0-	-53	-0-	356	2	11	9	Y	10	15	1			22
*03	478	R	478	-0-	-0-	-0-	470	2	8	9	Y	7					29

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

10	248	#	222	-0-	-26	-0-	211	3	11	9	N	10	16	1			9
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7	9	N	6					15
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	198	3	12	9	N	11	16	1			10
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	N	7					17
02	221	R	221	-0-	-0-	-0-	211	3	10	9	N	9	16	1			10
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	193	3	9	9	N	8					18

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

10	524	R	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	7	1			10
11	540	#	340	-0-	-200	-0-	338	2	2	9	Y	2					12
12	527	#	451	-0-	-76	-0-	444	2	7	9	Y	6	7	1			11
01	527	#	472	-0-	-55	-0-	470	2	2	9	Y	2					13
02	476	#	375	-0-	-101	-0-	372	2	3	9	Y	3	7	1			9
03	527	#	478	-0-	-49	-0-	476	2	2	9	Y	2					11

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

10	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	448	#	404	-0-	-44	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	496	#	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

10	837 #	494	-0-	-343	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	780 #	774	-0-	-6	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	728 #	695	-0-	-33	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	806 #	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

10	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	480 #	416	-0-	-64	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	527 #	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	527 #	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	476 #	425	-0-	-51	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*03	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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

HILDEBRAND WELL #: 502 RRCID -> 122501 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7444 - 8023

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

10	589 #	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	570 #	483	-0-	-87	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	558 #	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	558 #	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	504 #	441	-0-	-63	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*03	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	196	#	101	-0-	-95	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	#	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	750	#	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	775	#	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	775	#	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	672	#	637	-0-	-35	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	713	#	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	390	#	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	403	#	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	750	#	578	-0-	-172	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	775	#	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	806	#	474	-0-	-332	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	728	#	637	-0-	-91	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	806	#	610	-0-	-196	-0-	610	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	434	#	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*03	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

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
10	558	#	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	540	#	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	558	#	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	527	#	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	392	#	310	-0-	-82	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	465	#	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	465	#	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	465	#	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	496	#	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	#	786	-0-	-175	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	930	#	656	-0-	-274	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	961	#	770	-0-	-191	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	775	#	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	700	#	641	-0-	-59	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	775	#	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	270	#	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	224	#	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					155
11	450	#	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					155
12	465	#	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					155
01	465	#	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					155
02	420	#	417	-0-	-3	-0-	404	3	13	9	N	12					167
*03	496	R	496	-0-	-0-	-0-	483	3	13	9	N	12	4	1			175

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	270	#	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

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
10	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	651	#	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	588	#	582	-0-	-6	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	651	#	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	90	-0-	-189	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	330	#	169	-0-	-161	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	341	#	109	-0-	-232	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	341	#	57	-0-	-284	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	224	#	93	-0-	-131	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	570	#	447	-0-	-123	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	775	#	573	-0-	-202	-0-	573	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

10	589	#	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	570	#	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	558	#	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	504	#	389	-0-	-115	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	651	#	473	-0-	-178	-0-	473	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

10	589	#	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	570	#	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	589	#	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	589	#	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	532	#	472	-0-	-60	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	589	#	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

10	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	372	#	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	403	#	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	403	#	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	548	-0-	-10	-0-	34	1	500	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
11	630	#	541	-0-	-89	-0-	34	1	495	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
12	713	#	545	-0-	-168	-0-	33	1	500	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
01	713	#	479	-0-	-234	-0-	33	1	440	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	644	#	503	-0-	-141	-0-	31	1	463	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
*03	639	R	639	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	Y	12	12	1			5
							13	9									

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

10	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	600	#	396	-0-	-204	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	620	#	502	-0-	-118	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	620	#	316	-0-	-304	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	560	#	435	-0-	-125	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	620	#	381	-0-	-239	-0-	381	3			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

10	909	R	909	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	929	R	929	-0-	-0-	-0-	56	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	Y	9	5	0			4
							10	9									
01	948	R	948	-0-	-0-	-0-	944	2	4	9	Y	4	6	0			2
02	868	#	830	-0-	-38	-0-	45	1	765	2	Y	18	13	0			7
							20	9									
*03	998	R	998	-0-	-0-	-0-	58	1	923	2	Y	15	17	0			5
							17	9									

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

10	721	R	721	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	Y	32	27	0			13
							35	9									
11	754	R	754	-0-	-0-	-0-	44	1	686	2	Y	22	24	0			11
							24	9									
12	810	R	810	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	Y	33	30	0			14
							36	9									
01	775	#	772	-0-	-3	-0-	729	2	43	9	Y	39	39	0			14
02	837	R	837	-0-	-0-	-0-	46	1	779	2	Y	11	21	0			4
							12	9									
03	806	#	798	-0-	-8	-0-	45	1	716	2	Y	34	26	0			12
							37	9									

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

10	768	R	768	-0-	-0-	-0-	45	1	722	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
11	771	R	771	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	800	R	800	-0-	-0-	-0-	46	1	746	2	Y	7	4	0			3
							8	9									
01	775	#	773	-0-	-2	-0-	750	2	23	9	Y	21	16	0			8
02	728	#	722	-0-	-6	-0-	40	1	680	2	Y	2	9	0			1
							2	9									
*03	813	R	813	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	8	6	0			3
							9	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	270	#	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	279	#	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	#	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

10	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	240	#	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	196	#	143	-0-	-53	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

10	496	#	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	480	#	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	558	#	344	-0-	-214	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	558	#	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	504	#	470	-0-	-34	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	496	#	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

10	1054	#	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1020	#	952	-0-	-68	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	1085	#	958	-0-	-127	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	1085	#	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	980	#	708	-0-	-272	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	1054	#	826	-0-	-228	-0-	826	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

10	465	#	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	496	#	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

10	372	#	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	403	#	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	403	#	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	420	#	288	-0-	-132	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	465	#	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
11	450	#	343	-0-	-107	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
12	496	#	352	-0-	-144	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	370	-0-	-126	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	256	-0-	-192	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	240	#	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	248	#	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	248	#	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	196	#	88	-0-	-108	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	674	R	674	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	660	#	650	-0-	-10	-0-	39	1	609	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	682	#	679	-0-	-3	-0-	39	1	634	2	Y	5	4	0			2
							6	9									
01	682	#	639	-0-	-43	-0-	621	2	18	9	Y	16	12	0			6
02	616	#	585	-0-	-31	-0-	32	1	550	2	Y	3	8	0			1
							3	9									
03	682	#	677	-0-	-5	-0-	40	1	630	2	Y	6	5	0			2
							7	9									

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	#	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	600	#	462	-0-	-138	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	504	#	456	-0-	-48	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	589	#	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-

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
10	475	R	475	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	13	15	0			5
							14	9									
11	480	#	464	-0-	-16	-0-	27	1	423	2	Y	13	12	0			6
							14	9									
12	496	#	437	-0-	-59	-0-	25	1	399	2	Y	12	13	0			5
							13	9									
01	519	R	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	Y	5	8	0			2
02	524	R	524	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	13	10	0			5
							14	9									
*03	553	R	553	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	Y	11	12	0			4
							12	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	R	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	90	#	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	88	R	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	107	R	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
*03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	#	664	-0-	-452	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	840	#	571	-0-	-269	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	713	#	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	360	#	109	-0-	-251	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	401	R	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
02	302	R	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	403	#	291	-0-	-112	-0-	17	1	273	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

10	838	R	838	-0-	-0-	-0-	49	1	778	2	Y	10	9	0			4
							11	9									
11	886	R	886	-0-	-0-	-0-	52	1	815	2	Y	17	13	0			8
							19	9									
12	910	R	910	-0-	-0-	-0-	52	1	837	2	Y	19	19	0			8
							21	9									
01	882	R	882	-0-	-0-	-0-	867	2	15	9	Y	14	17	0			5
02	852	R	852	-0-	-0-	-0-	46	1	781	2	Y	23	20	0			8
							25	9									
*03	967	R	967	-0-	-0-	-0-	56	1	892	2	Y	17	19	0			6
							19	9									

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

10	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	74	1	1177	2	Y	33	35	0			13
							36	9									
11	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	78	1	1205	2	Y	38	33	0			18
							42	9									
12	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	80	1	1292	2	Y	34	38	0			14
							37	9									
01	1302	#	1263	-0-	-39	-0-	1228	2	35	9	Y	32	34	0			12
02	1232	#	1106	-0-	-126	-0-	60	1	1014	2	Y	29	30	0			11
							32	9									
03	1395	#	1211	-0-	-184	-0-	70	1	1118	2	Y	21	25	0			7
							23	9									

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

10	449	R	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	450	R	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	439	R	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
*03	480	R	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	339	R	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	435	R	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	382	R	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	434	#	382	-0-	-52	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	296	R	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
*03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	687	R	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	692	R	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-					-0-
12	714	R	714	-0-	-0-	-0-	42	1	672	2	Y	-0-					-0-
01	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
02	671	R	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-					-0-
*03	740	R	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	392	R	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	424	R	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	430	R	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	375	-0-	-17	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	434	#	420	-0-	-14	-0-	25	1	395	2	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	958	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
11	1080	#	1032	-0-	-48	-0-	62	1	962	2	Y	7	6	0			3
							8	9									
12	1116	#	1052	-0-	-64	-0-	61	1	983	2	Y	7	7	0			3
							8	9									
01	1116	#	1074	-0-	-42	-0-	1053	2	21	9	Y	19	15	0			7
02	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	949	2	Y	13	15	0			5
							14	9									
*03	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	63	1	1007	2	Y	12	13	0			4
							13	9									

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	R	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	270	#	241	-0-	-29	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	279	#	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	240	-0-	-12	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
*03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	916	R	916	-0-	-0-	-0-	53	1	841	2	Y	20	20	0			8
							22	9									
11	903	R	903	-0-	-0-	-0-	54	1	838	2	Y	10	13	0			5
							11	9									
12	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	58	1	944	2	Y	17	15	0			7
							19	9									
01	972	R	972	-0-	-0-	-0-	953	2	19	9	Y	17	18	0			6
02	966	R	966	-0-	-0-	-0-	52	1	884	2	Y	27	23	0			10
							30	9									
*03	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	953	2	Y	28	28	0			10
							31	9									

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

10	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

10	722	R	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	900	#	765	-0-	-135	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					-0-
12	930	#	814	-0-	-116	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	930	#	809	-0-	-121	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	774	R	774	-0-	-0-	-0-	43	1	731	2	Y	-0-					-0-
*03	817	R	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

10	439	R	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	-0-					-0-
11	456	R	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	518	R	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	476	R	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	527	#	506	-0-	-21	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

10	522	R	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	510	#	494	-0-	-16	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	527	#	393	-0-	-134	-0-	23	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	527	#	385	-0-	-142	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	476	#	375	-0-	-101	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	527	#	454	-0-	-73	-0-	27	1	427	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	360	#	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	372	#	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	372	#	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	310	#	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

10	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	341	#	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	372	#	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	336	#	236	-0-	-100	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	372	#	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

10	682	#	440	-0-	-242	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	660	#	461	-0-	-199	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	682	#	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	589	#	429	-0-	-160	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	420	#	258	-0-	-162	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	558	#	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

10	744	#	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	780	#	557	-0-	-223	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	806	#	592	-0-	-214	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	806	#	622	-0-	-184	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	748	R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

10	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	420	#	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	434	#	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	392	#	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

10	527	#	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	448	#	444	-0-	-4	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	527	#	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	420	#	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	527	#	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

10	372	#	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	420	#	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	434	#	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	403	#	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

10	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	150	#	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	155	#	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

10	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	420	#	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	372	#	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	496	#	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	448	#	391	-0-	-57	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	496	#	381	-0-	-115	-0-	381	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

10	620	#	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	600	#	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	589	#	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	589	#	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	560	#	501	-0-	-59	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	620	#	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

10	974	R	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	998	R	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
01	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	868	#	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	992	#	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

10	455	R	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	446	R	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
12	465	#	436	-0-	-29	-0-	27	1	409	3	Y	-0-					-0-
01	479	R	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	482	R	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	Y	-0-					-0-
*03	489	R	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	445	R	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	450	#	424	-0-	-26	-0-	27	1	397	3	Y	-0-					-0-
12	589	R	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	Y	-0-					-0-
01	465	#	400	-0-	-65	-0-	28	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	420	#	344	-0-	-76	-0-	21	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	558	#	437	-0-	-121	-0-	24	1	413	3	Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	#	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1054	#	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1120	#	1013	-0-	-107	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1240	#	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	R	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	510	R	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	527	#	382	-0-	-145	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	558	#	455	-0-	-103	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
02	504	#	474	-0-	-30	-0-	26	1	448	2	Y	-0-					-0-
*03	587	R	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205	R	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	270	#	67	-0-	-203	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	#	90	-0-	-189	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
*03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	270	#	252	-0-	-18	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	199	-0-	-49	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	178	-0-	-46	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	248	#	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	303	-0-	-193	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	480	#	365	-0-	-115	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	496	#	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	496	#	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	448	#	300	-0-	-148	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*03	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	558	#	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	532	#	482	-0-	-50	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	589	#	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	#	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	496	#	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	496	#	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	476	#	300	-0-	-176	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	527	#	344	-0-	-183	-0-	344	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	707	R	707	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	Y	13	12	0			5
							14	9									
11	746	R	746	-0-	-0-	-0-	44	1	678	2	Y	22	17	0			10
							24	9									
12	933	R	933	-0-	-0-	-0-	52	1	841	2	Y	36	31	0			15
							40	9									
01	865	R	865	-0-	-0-	-0-	835	2	30	9	Y	27	32	0			10
02	796	R	796	-0-	-0-	-0-	42	1	709	2	Y	41	36	0			15
							45	9									
*03	921	R	921	-0-	-0-	-0-	52	1	818	2	Y	46	45	0			16
							51	9									

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	578	R	578	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	Y	27	21	0			11
							30	9									
11	570	#	537	-0-	-33	-0-	31	1	476	2	Y	27	25	0			13
							30	9									
12	589	#	575	-0-	-14	-0-	32	1	522	2	Y	19	24	0			8
							21	9									
01	589	#	582	-0-	-7	-0-	570	2	12	9	Y	11	15	0			4
02	565	R	565	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	24	19	0			9
							26	9									
*03	640	R	640	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	Y	19	21	0			7
							21	9									

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	693	R	693	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	44	36	0			18
							48	9									
11	840	#	123	-0-	-717	-0-	7	1	107	2	Y	8	22	0			4
							9	9									
12	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
01	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

10	254	R	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	300	#	293	-0-	-7	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
*03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	743	R	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	Y	-0-					-0-
11	766	R	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	2	Y	-0-					-0-
12	844	R	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
02	868	R	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	Y	-0-					-0-
*03	938	R	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882	2	Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

10	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
11	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
01	744	#	726	-0-	-18	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
02	672	#	646	-0-	-26	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
03	775	#	698	-0-	-77	-0-	698	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

10	598	R	598	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	Y	9	8	0			4
							10	9									
11	581	R	581	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	Y	10	9	0			5
							11	9									
12	614	R	614	-0-	-0-	-0-	35	1	569	2	Y	9	10	0			4
							10	9									
01	593	R	593	-0-	-0-	-0-	582	2	11	9	Y	10	10	0			4
02	601	R	601	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	10	10	0			4
							11	9									
*03	691	R	691	-0-	-0-	-0-	40	1	642	2	Y	8	9	0			3
							9	9									

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

10	366	R	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	570	#	282	-0-	-288	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	589	#	284	-0-	-305	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	372	#	285	-0-	-87	-0-	30	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	336	#	248	-0-	-88	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	325	-0-	-47	-0-	31	1	294	3	Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	R	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	442	R	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	457	R	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

10	91	R	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
*03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	155	#	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	489	R	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	570	#	524	-0-	-46	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	589	#	563	-0-	-26	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	589	#	532	-0-	-57	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	525	R	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	558	#	507	-0-	-51	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

10	759	R	759	-0-	-0-	-0-	44	1	703	2	Y	11	11	0			4
							12	9									
11	768	R	768	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	Y	13	11	0			6
							14	9									
12	791	R	791	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	Y	15	15	0			6
							17	9									
01	841	R	841	-0-	-0-	-0-	829	2	12	9	Y	11	13	0			4
02	774	R	774	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
*03	833	R	833	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	Y	11	9	0			4
							12	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	R	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	360	#	328	-0-	-32	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	372	#	351	-0-	-21	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	331	R	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
*03	374	R	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	766	R	766	-0-	-0-	-0-	44	1	697	2	Y	23	22	0			9
							25	9									
11	810	#	758	-0-	-52	-0-	44	1	691	2	Y	21	20	0			10
							23	9									
12	907	R	907	-0-	-0-	-0-	51	1	827	2	Y	26	25	0			11
							29	9									
01	893	R	893	-0-	-0-	-0-	858	2	35	9	Y	32	31	0			12
02	795	R	795	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	Y	22	26	0			8
							24	9									
*03	922	R	922	-0-	-0-	-0-	52	1	827	2	Y	39	33	0			14
							43	9									

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	471	R	471	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	13	13	0			5
							14	9									
11	494	R	494	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	Y	16	14	0			7
							18	9									
12	616	R	616	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	Y	22	20	0			9
							24	9									
01	518	R	518	-0-	-0-	-0-	493	2	25	9	Y	23	24	0			8
02	473	R	473	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	9	14	0			3
							10	9									
03	558	#	496	-0-	-62	-0-	29	1	457	2	Y	9	9	0			3
							10	9									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	R	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	217	#	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	217	#	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	Y	2	1	0			1
02	196	#	191	-0-	-5	-0-	11	1	180	2	Y	-0-	1	0			-0-
*03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	558	#	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	558	#	420	-0-	-138	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	504	#	422	-0-	-82	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	496	#	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	330	#	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	372	#	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	372	#	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	336	#	241	-0-	-95	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	410	-0-	-148	-0-	24	1	385	2	N	1					92
							1	9									
11	540	#	462	-0-	-78	-0-	28	1	430	2	N	4					96
							4	9									
12	608	R	608	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	N	10					106
							11	9									
01	558	#	394	-0-	-164	-0-	387	2	7	9	N	6					112
02	420	#	379	-0-	-41	-0-	21	1	356	2	N	2					114
							2	9									
03	620	#	275	-0-	-345	-0-	16	1	259	2	N	-0-					114

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

10	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					1
11	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					1
12	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					1
01	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					1
02	224	#	180	-0-	-44	-0-	180	3			N	-0-					1
03	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					1

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

10	310	#	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	#	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	279	#	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	280	#	135	-0-	-145	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	310	#	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

10	713	#	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	690	#	560	-0-	-130	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	682	#	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	682	#	474	-0-	-208	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	616	#	513	-0-	-103	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	651	#	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					4
11	330	#	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					4
12	341	#	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					4
01	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					4
02	308	#	239	-0-	-69	-0-	239	3			N	-0-					4
*03	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					4

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

10	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					10
11	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					10
12	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					10
01	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					10
02	196	#	161	-0-	-35	-0-	161	3			N	-0-					10
03	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
10	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					21
11	210	#	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					21
12	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					21
01	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					21
02	196	#	146	-0-	-50	-0-	146	3			N	-0-					21
*03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	212	3	17	9	N	15					36

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
10	496	#	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					66
11	480	#	390	-0-	-90	-0-	390	3			N	-0-					66
12	496	#	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					66
01	496	#	281	-0-	-215	-0-	281	3			N	-0-					66
02	448	#	280	-0-	-168	-0-	280	3			N	-0-					66
03	434	#	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					66

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	#	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					125
11	720	#	429	-0-	-291	-0-	429	3			N	-0-					125
12	744	#	440	-0-	-304	-0-	440	3			N	-0-					125
01	682	#	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					125
02	616	#	595	-0-	-21	-0-	595	3			N	-0-					125
03	682	#	615	-0-	-67	-0-	609	3	6	9	N	5					130

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
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					14
11	90	#	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					14
12	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					14
01	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					14
02	84	#	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					14
*03	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			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
10	337	R	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	N	4					32
11	385	R	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	N	3					35
12	360	R	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	N	4					39
01	341	#	332	-0-	-9	-0-	326	3	6	9	N	5					44
02	364	#	290	-0-	-74	-0-	287	3	3	9	N	3					47
03	403	#	262	-0-	-141	-0-	261	3	1	9	N	1					48

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
10	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					3
11	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					3
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					3
01	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					3
02	252	#	133	-0-	-119	-0-	133	3			N	-0-					3
03	279	#	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					3

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
10	372	#	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					6
11	360	#	238	-0-	-122	-0-	237	3	1	9	N	1					7
12	372	#	289	-0-	-83	-0-	288	3	1	9	N	1					8
01	372	#	204	-0-	-168	-0-	203	3	1	9	N	1					9
02	301	R	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	N	1					10
03	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	771	-0-	-4	-0-	767	3	4	9	N	4					47
11	660	#	463	-0-	-197	-0-	457	3	6	9	N	5					52
12	810	R	810	-0-	-0-	-0-	799	3	11	9	N	10					62
01	775	#	699	-0-	-76	-0-	687	3	12	9	N	11					73
02	700	#	653	-0-	-47	-0-	640	3	13	9	N	12					85
03	806	#	505	-0-	-301	-0-	482	3	23	9	N	21					106

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	795	R	795	-0-	-0-	-0-	784	3	11	9	Y	10					17
11	780	#	503	-0-	-277	-0-	483	3	20	9	Y	18					35
12	806	#	461	-0-	-345	-0-	442	3	19	9	Y	17	46	1			6
01	806	#	453	-0-	-353	-0-	438	3	15	9	Y	14					20
02	728	#	613	-0-	-115	-0-	594	3	19	9	Y	17					37
03	806	#	547	-0-	-259	-0-	535	3	12	9	Y	11	43	1			5

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	252	R	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	293	R	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	279	#	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	150	#	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	155	#	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		612	-0-	612	612	35	1	555	2	Y	20	19	0			8
							22	9									
11	DLQ G-10		618	-0-	618	1230	36	1	561	2	Y	19	18	0			9
							21	9									
12	636		751	-0-	115	1345	41	1	671	2	Y	35	29	0			15
							39	9									
01	2069	R	724	-0-	-1345	-0-	703	2	21	9	Y	19	27	0			7
02	675	R	675	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	Y	21	20	0			8
							23	9									
*03	760	R	760	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	19	20	0			7
							21	9									

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
10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
11	450	#	397	-0-	-53	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
12	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
01	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

10	713	#	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	690	#	618	-0-	-72	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	713	#	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	713	#	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

10	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
11	1440	#	1307	-0-	-133	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
01	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	1736	#	1611	-0-	-125	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

10	20	R	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	240	#	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-
*03	378	R	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

10	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

10	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	71	1	1127	2	Y	20	21	0			8
							22	9									
11	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	74	1	1156	2	Y	27	22	0			13
							30	9									
12	1356	R	1356	-0-	-0-	-0-	78	1	1258	2	Y	18	23	0			8
							20	9									
01	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1259	2	15	9	Y	14	17	0			5
02	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	Y	24	20	0			9
							26	9									
*03	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	81	1	1281	2	Y	23	24	0			8
							25	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

10	968	R	968	-0-	-0-	-0-	56	1	884	2	Y	25	24	0			10
							28	9									
11	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	Y	23	22	0			11
							25	9									
12	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	Y	28	27	0			12
							31	9									
01	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	1042	2	21	9	Y	19	24	0			7
02	996	R	996	-0-	-0-	-0-	53	1	911	2	Y	29	25	0			11
							32	9									
03	1116	#	1102	-0-	-14	-0-	62	1	990	2	Y	45	40	0			16
							50	9									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

10	671	R	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631	2	Y	-0-					-0-
11	678	R	678	-0-	-0-	-0-	41	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	740	R	740	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	682	#	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	695	R	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	744	#	714	-0-	-30	-0-	42	1	672	2	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

10	607	R	607	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	12	11	0			5
							13	9									
11	617	R	617	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	Y	10	10	0			5
							11	9									
12	675	R	675	-0-	-0-	-0-	38	1	609	2	Y	25	19	0			11
							28	9									
01	682	R	682	-0-	-0-	-0-	661	2	21	9	Y	19	23	0			7
02	636	R	636	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	Y	30	26	0			11
							33	9									
*03	710	R	710	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	Y	23	26	0			8
							25	9									

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

10	664	R	664	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	Y	11	7	0			5
							12	9									
11	668	R	668	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	Y	4	7	0			2
							4	9									
12	757	R	757	-0-	-0-	-0-	42	1	685	2	Y	27	18	0			11
							30	9									
01	733	R	733	-0-	-0-	-0-	714	2	19	9	Y	17	22	0			6
02	723	R	723	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	Y	32	26	0			12
							35	9									
03	744	#	740	-0-	-4	-0-	43	1	684	2	Y	12	20	0			4
							13	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 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
10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	450	#	442	-0-	-8	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	471	R	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					-0-
*03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	R	710	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	Y	20	22	0			8
							22	9									
11	839	R	839	-0-	-0-	-0-	50	1	770	2	Y	17	17	0			8
							19	9									
12	939	R	939	-0-	-0-	-0-	53	1	857	2	Y	26	23	0			11
							29	9									
01	744	#	735	-0-	-9	-0-	711	2	24	9	Y	22	25	0			8
02	805	R	805	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2	Y	17	19	0			6
							19	9									
03	930	#	841	-0-	-89	-0-	49	1	770	2	Y	20	19	0			7
							22	9									

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	R	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	423	R	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	580	R	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
02	416	R	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	496	#	443	-0-	-53	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 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
10	409	R	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	433	R	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	416	R	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
*03	460	R	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 631 RRCID -> 177002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7638 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
10	399	R	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	418	R	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	422	R	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	403	#	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
02	408	R	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	434	#	415	-0-	-19	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	R	543	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	13	13	0			5
							14	9									
11	560	R	560	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	Y	13	12	0			6
							14	9									
12	589	R	589	-0-	-0-	-0-	34	1	545	2	Y	9	11	0			4
							10	9									
01	590	R	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	Y	14	13	0			5
02	579	R	579	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	16	15	0			6
							18	9									
*03	616	R	616	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	Y	14	15	0			5
							15	9									

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	538	R	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-
11	569	R	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	608	R	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	569	R	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	-0-					-0-
*03	611	R	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	210	#	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	245	R	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
*03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	360	#	320	-0-	-40	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	372	#	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	465	#	267	-0-	-198	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	232	-0-	-188	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	269	-0-	-196	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	#	2871	-0-	-105	-0-	2834	3	37	9	N	34					81
11	2730	#	2562	-0-	-168	-0-	2496	3	66	9	N	60					141
12	2945	#	2838	-0-	-107	-0-	2807	3	31	9	N	28					169
01	2945	#	2897	-0-	-48	-0-	2860	3	37	9	N	34	161	1			42
02	2660	#	2617	-0-	-43	-0-	2582	3	35	9	N	32					74
*03	2933	R	2933	-0-	-0-	-0-	2878	3	55	9	N	50					124

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
12	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
01	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	283	-0-	-81	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	#	520	-0-	-100	-0-	519	3	1	9	N	1					5
11	540	#	491	-0-	-49	-0-	490	3	1	9	N	1	5	1			1
12	558	#	521	-0-	-37	-0-	520	3	1	9	N	1					2
01	527	#	474	-0-	-53	-0-	473	3	1	9	N	1					3
02	476	#	439	-0-	-37	-0-	438	3	1	9	N	1					4
03	527	#	426	-0-	-101	-0-	425	3	1	9	N	1					5

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	473	3	6	9	Y	5					8
11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	Y	7					15
12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	414	3	9	9	Y	8	20	1			3
01	465	#	405	-0-	-60	-0-	398	3	7	9	Y	6					9
02	420	#	176	-0-	-244	-0-	168	3	8	9	Y	7					16
03	465	#	34	-0-	-431	-0-	27	3	7	9	Y	6	19	1			3

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248	#	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	224	#	168	-0-	-56	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

10	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	1890	#	1803	-0-	-87	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
12	1998	R	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
01	1953	#	1893	-0-	-60	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	1764	#	1643	-0-	-121	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	1984	#	1873	-0-	-111	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

10	1763	R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-	141	1			17
11	1711	R	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					17
12	1789	R	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					17
01	1767	#	1658	-0-	-109	-0-	1658	3			Y	-0-					17
02	1596	#	1312	-0-	-284	-0-	1312	3			Y	-0-					17
*03	2271	R	2271	-0-	-0-	-0-	2267	3	4	9	Y	4					21

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					161
11	390	#	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					161
12	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					161
01	403	#	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					161
02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					161
03	403	#	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					161

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
10	589	#	569	-0-	-20	-0-	511	3	58	9	N	53	3	1			141
11	570	#	558	-0-	-12	-0-	481	3	77	9	N	70	170	1			41
12	653	R	653	-0-	-0-	-0-	588	3	65	9	N	59	2	1			98
01	632	R	632	-0-	-0-	-0-	543	3	89	9	N	81	5	1			174
02	532	#	531	-0-	-1	-0-	465	3	66	9	N	60	176	1			58
03	651	#	568	-0-	-83	-0-	525	3	43	9	N	39	3	1			94

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	357	-0-	-170	-0-	357	3			N	-0-					103
11	510	#	398	-0-	-112	-0-	397	3	1	9	N	1					104
12	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					104
01	372	#	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					104
02	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					104
03	527	#	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					104

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2267	R	2267	-0-	-0-	-0-	131	1	2088	2	Y	44	47	0			18
							48	9									
11	2310	#	2255	-0-	-55	-0-	134	1	2079	2	Y	38	38	0			18
							42	9									
12	2513	R	2513	-0-	-0-	-0-	143	1	2309	2	Y	55	50	0			23
							61	9									
01	2547	R	2547	-0-	-0-	-0-	2486	2	61	9	Y	55	58	0			20
02	2484	R	2484	-0-	-0-	-0-	134	1	2280	2	Y	64	60	0			24
							70	9									
*03	2696	R	2696	-0-	-0-	-0-	155	1	2461	2	Y	73	71	0			26
							80	9									

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 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
10	585	R	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-
11	600	R	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	675	R	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	611	R	611	-0-	-0-	-0-	34	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	682	#	681	-0-	-1	-0-	40	1	641	2	Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	829	R	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	Y	8	10	1			15
11	780	#	576	-0-	-204	-0-	572	2	4	9	Y	4					19
12	806	#	741	-0-	-65	-0-	734	2	7	9	Y	6	11	1			14
01	837	#	646	-0-	-191	-0-	642	2	4	9	Y	4					18
02	756	#	543	-0-	-213	-0-	532	2	11	9	Y	10	10	1			18
03	837	#	653	-0-	-184	-0-	649	2	4	9	Y	4					22

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
10	1364	#	940	-0-	-424	-0-	910	3	30	9	N	27	1	1			95
11	1320	#	1289	-0-	-31	-0-	1239	3	50	9	N	45					140
12	1364	#	1183	-0-	-181	-0-	1135	3	48	9	N	44	131	1			53
01	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	1342	3	43	9	N	39	2	1			90
02	1204	#	975	-0-	-229	-0-	936	3	39	9	N	35	1	1			124
03	1333	#	959	-0-	-374	-0-	929	3	30	9	N	27	118	1			33

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	511	-0-	-16	-0-	501	3	10	9	N	9	1	1			63
11	564	R	564	-0-	-0-	-0-	554	3	10	9	N	9					72
*12	574	R	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					74
*01	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					74
*02	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					74
03	589	#	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					74

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	93	1	1476	2	Y	47	47	0			19
							52	9									
11	1620	#	1580	-0-	-40	-0-	93	1	1445	2	Y	38	39	0			18
							42	9									
12	1674	#	1641	-0-	-33	-0-	92	1	1488	2	Y	55	50	0			23
							61	9									
01	1674	#	1594	-0-	-80	-0-	1525	2	69	9	Y	63	63	0			23
02	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	82	1	1399	2	Y	32	43	0			12
							35	9									
03	1643	#	1598	-0-	-45	-0-	91	1	1442	2	Y	59	50	0			21
							65	9									

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	721	R	721	-0-	-0-	-0-	45	1	676	3	Y	-0-					2
11	780	#	558	-0-	-222	-0-	35	1	522	3	Y	1					3
							1	9									
12	775	#	652	-0-	-123	-0-	41	1	609	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	775	#	628	-0-	-147	-0-	44	1	584	3	Y	-0-					1
02	644	#	555	-0-	-89	-0-	34	1	519	3	Y	2					3
							2	9									
03	713	#	575	-0-	-138	-0-	32	1	541	3	Y	2					5
							2	9									

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	455	R	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	N	1	1	1			94
11	480	#	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					94
12	496	#	460	-0-	-36	-0-	457	3	3	9	N	3					97
01	496	#	483	-0-	-13	-0-	451	3	32	9	N	29	109	1			17
02	420	#	390	-0-	-30	-0-	388	3	2	9	N	2	2	1			17
03	465	R	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4	9	N	4	1	1			20

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
10	1909	R	1909	-0-	-0-	-0-	1906	3	3	9	N	3					29
11	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	1699	3	3	9	N	3					32
12	2066	R	2066	-0-	-0-	-0-	2059	3	7	9	N	6					38
01	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	1818	3	11	9	N	10	1	1			47
02	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	1698	3	2	9	N	2					49
*03	2004	R	2004	-0-	-0-	-0-	2001	3	3	9	N	3					52

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	#	1218	-0-	-84	-0-	1205	3	13	9	N	12					161
11	1260	#	1028	-0-	-232	-0-	994	3	34	9	N	31	165	1			27
12	1302	#	1153	-0-	-149	-0-	1134	3	19	9	N	17					44
01	1302	#	1226	-0-	-76	-0-	1186	3	40	9	N	36					80
02	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	1150	3	35	9	N	32					112
03	1209	#	1016	-0-	-193	-0-	976	3	40	9	N	36					148

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	496	#	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	496	#	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	476	#	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	527	#	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	750	#	567	-0-	-183	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	992	#	804	-0-	-188	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	992	#	839	-0-	-153	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	896	#	710	-0-	-186	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	806	#	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1253	3	10	9	N	9					216
11	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					216
12	1209	#	935	-0-	-274	-0-	934	3	1	9	N	1					217
01	1271	#	749	-0-	-522	-0-	749	3			N	-0-					217
02	1148	#	748	-0-	-400	-0-	746	3	2	9	N	2					219
03	1271	#	798	-0-	-473	-0-	797	3	1	9	N	1					220

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	442	-0-	-23	-0-	440	3	2	9	N	2					32
11	370	R	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	N	4					36
12	473	R	473	-0-	-0-	-0-	458	3	15	9	N	14					50
01	506	R	506	-0-	-0-	-0-	454	3	52	9	N	47					97
02	454	R	454	-0-	-0-	-0-	440	3	14	9	N	13	95	1			15
*03	547	R	547	-0-	-0-	-0-	535	3	12	9	N	11					26

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
10	496	#	485	-0-	-11	-0-	484	3	1	9	N	1					15
11	405	R	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	N	2					17
12	512	R	512	-0-	-0-	-0-	504	3	8	9	N	7					24
01	526	R	526	-0-	-0-	-0-	500	3	26	9	N	24					48
02	491	R	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7	9	N	6	47	1			7
*03	594	R	594	-0-	-0-	-0-	588	3	6	9	N	5					12

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	#	1363	-0-	-32	-0-	1363	3			N	-0-					4
11	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1134	3	1	9	N	1					5
12	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1420	3	1	9	N	1					6
01	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	1409	3	7	9	N	6					12
02	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1364	3	2	9	N	2	12	1			2
*03	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	1658	3	1	9	N	1					3

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	12	#	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	9	#	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	482	-0-	-76	-0-	469	2	13	9	Y	12	15	1			22
11	540	#	382	-0-	-158	-0-	378	2	4	9	Y	4					26
12	571	R	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	Y	17	16	1			27
01	603	R	603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	Y	10					37
02	496	R	496	-0-	-0-	-0-	481	2	15	9	Y	14	20	1			31
*03	608	R	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9	9	Y	8					39

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	Y	7	25	1			24
11	1290	#	853	-0-	-437	-0-	849	2	4	9	Y	4					28
12	1147	#	1138	-0-	-9	-0-	1136	2	2	9	Y	2	16	1			14
01	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1266	2	19	9	Y	17					31
02	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1173	2	15	9	Y	14	17	1			28
*03	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	1203	2	8	9	Y	7					35

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469	R	469	-0-	-0-	-0-	465	2	4	9	Y	4	5	1			7
11	450	#	397	-0-	-53	-0-	394	2	3	9	Y	3					10
12	465	#	451	-0-	-14	-0-	444	2	7	9	Y	6	6	1			10
01	554	R	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6	9	Y	5					15
02	470	R	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	Y	2	8	1			9
*03	503	R	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1					10

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
10	340	R	340	-0-	-0-	-0-	310	2	30	9	Y	27	36	1			50
11	360	#	251	-0-	-109	-0-	240	2	11	9	Y	10					60
12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	341	2	22	9	Y	20	36	1			44
01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	371	2	11	9	Y	10					54
02	336	R	336	-0-	-0-	-0-	316	2	20	9	Y	18	30	1			42
*03	382	R	382	-0-	-0-	-0-	369	2	13	9	Y	12					54

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		134	-0-	134	316	134	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		218	-0-	218	534	218	2			Y	-0-					-0-
01	773	R	239	-0-	-534	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149	R	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	3	1			2
11	210	#	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					2
12	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-	1	1			1
01	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					1
02	168	#	157	-0-	-11	-0-	157	2			Y	-0-					1
*03	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					1

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	580	R	580	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	N	13	13	1			7
							14	9									
11	600	#	594	-0-	-6	-0-	37	1	545	3	N	11	13	1			5
							12	9									
12	620	#	483	-0-	-137	-0-	30	1	441	3	N	11	13	1			3
							12	9									
01	620	#	432	-0-	-188	-0-	30	1	396	3	N	5	6	1			2
							6	9									
02	560	#	436	-0-	-124	-0-	26	1	398	3	N	11	6	1			7
							12	9									
03	620	#	521	-0-	-99	-0-	28	1	481	3	N	11	13	1			5
							12	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	#	850	-0-	-80	-0-	52	1	773	3	N	23					153
							25	9									
11	900	#	896	-0-	-4	-0-	55	1	816	3	N	23	151	1			25
							25	9									
12	930	#	897	-0-	-33	-0-	55	1	824	3	N	16					41
							18	9									
01	930	#	654	-0-	-276	-0-	46	1	608	3	N	-0-					41
02	840	#	677	-0-	-163	-0-	42	1	631	3	N	4					45
							4	9									
03	930	#	823	-0-	-107	-0-	45	1	764	3	N	13					58
							14	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
11	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
12	403	#	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
01	434	#	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	299	-0-	-93	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	213	-0-	-221	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	360	#	320	-0-	-40	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	308	#	250	-0-	-58	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	246	-0-	-95	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
11	780	#	693	-0-	-87	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
12	806	#	799	-0-	-7	-0-	798	3	1	9	Y	1					1
01	806	#	776	-0-	-30	-0-	775	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	728	#	713	-0-	-15	-0-	712	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	806	#	754	-0-	-52	-0-	754	3			Y	-0-					1

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	#	1760	-0-	-7	-0-	108	1	1613	3	N	35	35	1			19
							39	9									
11	1710	#	1590	-0-	-120	-0-	98	1	1457	3	N	32	36	1			15
							35	9									
12	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	116	1	1716	3	N	27	35	1			7
							30	9									
01	1860	#	1616	-0-	-244	-0-	113	1	1485	3	N	16	17	1			6
							18	9									
02	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	107	1	1619	3	N	27	16	1			17
							30	9									
03	1767	#	1651	-0-	-116	-0-	88	1	1527	3	N	33	35	1			15
							36	9									

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	333	-0-	-8	-0-	331	3	2	9	N	2					38
11	454	R	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	N	3					41
12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	351	3	12	9	N	11	46	1			6
01	341	#	310	-0-	-31	-0-	308	3	2	9	N	2					8
02	420	#	261	-0-	-159	-0-	260	3	1	9	N	1					9
03	465	#	360	-0-	-105	-0-	357	3	3	9	N	3					12

FOSTER, R. W. 23 WELL #: 2 RRCID -> 225771 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6233 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2012 - PLUGGED 06/23/12

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	181	-0-	-36	-0-	175	3	6	9	N	5					97
11	270	#	164	-0-	-106	-0-	158	3	6	9	N	5					102
12	279	#	146	-0-	-133	-0-	115	3	31	9	N	28	114	1			16
01	279	#	144	-0-	-135	-0-	140	3	4	9	N	4	3	1			17
02	196	#	132	-0-	-64	-0-	128	3	4	9	N	4					21
03	186	#	145	-0-	-41	-0-	138	3	7	9	N	6					27

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

10	239	R	239	-0-	-0-	-0-	229	3	10	9	N	9	5	1			129
11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1					130
12	248	#	106	-0-	-142	-0-	99	3	7	9	N	6	4	1			132
01	248	#	143	-0-	-105	-0-	142	3	1	9	N	1	2	1			131
02	224	#	154	-0-	-70	-0-	144	3	10	9	N	9					140
03	248	#	198	-0-	-50	-0-	175	3	23	9	N	21	3	1			158

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

10	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					27
11	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					27
12	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					27
01	558	#	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					27
02	504	#	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					27
*03	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					27

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

10	434	#	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	420	#	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	465	#	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	248	#	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	224	#	162	-0-	-62	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					10
11	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					10
12	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					10
01	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					10
02	196	#	144	-0-	-52	-0-	144	3			N	-0-					10
*03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					10

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	168	#	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	#	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-

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
10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
11	210	#	194	-0-	-16	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
12	217	#	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
*03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-					-0-
11	180	#	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
12	186	#	150	-0-	-36	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
01	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	192	R	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
*03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1188	R	460	-0-	-728	-0-	460	3			N	-0-	40	1			-0-
11	437	R	437	-0-	-0-	-0-	435	3	2	9	N	2					2
12	465	#	435	-0-	-30	-0-	433	3	2	9	N	2					4
01	465	#	371	-0-	-94	-0-	368	3	3	9	N	3					7
02	522	R	522	-0-	-0-	-0-	513	3	9	9	N	8					15
*03	536	R	536	-0-	-0-	-0-	524	3	12	9	N	11					26

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					188
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					188
12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					188
01	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					188
02	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					188
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	390	#	204	-0-	-186	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	372	#	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	336	#	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	496	#	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN //CONT.// 695567
FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558	#	536	-0-	-22	-0-	536	3		N	-0-			141
11	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			141
12	558	#	543	-0-	-15	-0-	543	3		N	-0-			141
01	558	#	528	-0-	-30	-0-	528	3		N	-0-			141
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-			141
03	558	#	499	-0-	-59	-0-	499	3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			73
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			73
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			73
01	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			73
02	140	#	94	-0-	-46	-0-	94	3		N	-0-			73
03	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	3		N	-0-			73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

10	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
11	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
01	465	#	236	-0-	-229	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	420	#	212	-0-	-208	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03	465	#	234	-0-	-231	-0-	234	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					2
*02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					2
*03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	#	1082	-0-	-685	-0-	1082	3			Y	-0-					162
11	1710	#	736	-0-	-974	-0-	736	3			Y	-0-					162
12	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					162
01	1767	#	316	-0-	-1451	-0-	316	3			Y	-0-					162
02	1596	#	453	-0-	-1143	-0-	453	3			Y	-0-					162
03	1085	#	279	-0-	-806	-0-	279	3			Y	-0-					162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	#	418	-0-	-636	-0-	418	3			N	-0-					184
11	930	#	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-					184
12	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					184
01	1271	#	640	-0-	-631	-0-	640	3			N	-0-					184
02	1148	#	535	-0-	-613	-0-	535	3			N	-0-					184
03	744	#	531	-0-	-213	-0-	531	3			N	-0-					184

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
10	186	#	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					48
11	150	#	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					48
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					48
01	155	#	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					48
02	140	#	81	-0-	-59	-0-	81	3			N	-0-					48
03	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					48

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	130	-0-	-118	-0-	130	3			Y	-0-					250
11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					250
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					250
01	248	#	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					250
02	224	#	88	-0-	-136	-0-	88	3			Y	-0-					250
03	248	#	108	-0-	-140	-0-	108	3			Y	-0-					250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	283	-0-	-244	-0-	283	3			Y	-0-					34
11	510	#	363	-0-	-147	-0-	363	3			Y	-0-					34
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					34
01	310	#	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-					34
02	252	#	129	-0-	-123	-0-	129	3			Y	-0-					34
03	372	#	216	-0-	-156	-0-	216	3			Y	-0-					34

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	#	594	-0-	-119	-0-	594	3			N	-0-					86
11	780	#	507	-0-	-273	-0-	507	3			N	-0-					86
12	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					86
01	1395	#	345	-0-	-1050	-0-	345	3			N	-0-					86
*02	1260	#	255	-0-	-1005	-0-	255	3			N	-0-					86
03	589	#	325	-0-	-264	-0-	325	3			N	-0-					86

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

10	434	#	193	-0-	-241	-0-	193	3			N	-0-					100
11	540	#	100	-0-	-440	-0-	100	3			N	-0-					100
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					100
01	1085	#	132	-0-	-953	-0-	132	3			N	-0-					100
02	980	#	69	-0-	-911	-0-	69	3			N	-0-					100
03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

10	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

10	434	#	213	-0-	-221	-0-	213	3			N	-0-					97
11	510	#	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					97
12	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					97
01	1209	#	149	-0-	-1060	-0-	149	3			N	-0-					97
02	1092	#	159	-0-	-933	-0-	159	3			N	-0-					97
03	465	#	219	-0-	-246	-0-	219	3			N	-0-					97

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

10	961	#	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	-0-					97
11	930	#	439	-0-	-491	-0-	439	3			N	-0-					97
12	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					97
01	868	#	547	-0-	-321	-0-	547	3			N	-0-					97
02	784	#	526	-0-	-258	-0-	526	3			N	-0-					97
03	744	#	424	-0-	-320	-0-	424	3			N	-0-					97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

10	279	#	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					20
11	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					20
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20
01	248	#	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					20
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					20
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	412	-0-	-146	-0-	412	3			Y	-0-					6
11	540	#	188	-0-	-352	-0-	188	3			Y	-0-					6
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					6
01	465	#	428	-0-	-37	-0-	428	3			Y	-0-					6
02	420	#	291	-0-	-129	-0-	291	3			Y	-0-					6
03	403	#	281	-0-	-122	-0-	281	3			Y	-0-					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	168	#	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	248	#	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	280	#	253	-0-	-27	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	310	#	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	372	N	151	-0-	-221	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	71	1	564	3	Y	-0-					-0-
							67	4									
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	46	1	447	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	367	3	Y	1	1	0			-0-
							16	4	1	9							
*02	532	N	329	-0-	-203	-0-	32	1	287	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	496	N	298	-0-	-198	-0-	27	1	244	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	434	N	259	-0-	-175	-0-	31	1	227	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	270	N	196	-0-	-74	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	272	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	196	N	16	-0-	-180	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	Y	-0-					-0-
							37	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	140	N	110	-0-	-30	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	330	N	329	-0-	-1	-0-	24	1	273	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*12	341	N	304	-0-	-37	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	341	N	277	-0-	-64	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	308	N	245	-0-	-63	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	312	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	330	N	324	-0-	-6	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*12	341	N	278	-0-	-63	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	341	N	234	-0-	-107	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	308	N	195	-0-	-113	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
							21	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	14	14	0			-0-
							9	4	15	9							
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	18	17	0			1
							3	4	20	9							
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	16	16	0			1
							3	4	18	9							
*10	248	N	239	-0-	-9	-0-	17	1	208	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
*11	270	N	217	-0-	-53	-0-	15	1	170	3	Y	10	10	0			1
							21	4	11	9							
*12	279	N	194	-0-	-85	-0-	13	1	166	3	Y	7	8	0			-0-
							7	4	8	9							
*01	248	N	243	-0-	-5	-0-	17	1	208	3	Y	8	8	0			-0-
							9	4	9	9							
*02	196	N	153	-0-	-43	-0-	11	1	125	3	Y	13	12	0			1
							3	4	14	9							
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	65	3	Y	5	6	0			-0-
							8	4	6	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

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

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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

*10	372	N	345	-0-	-27	-0-	41	1	303	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	342	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	350	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	421	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	50	1	429	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	41	1	366	3	Y	-0-					-0-
							39	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149822 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149823 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

*10	372	N	370	-0-	-2	-0-	44	1	325	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149825 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8152 - 8419

*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
*12	279	N	223	-0-	-56	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	341	N	200	-0-	-141	-0-	23	1	170	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	308	N	154	-0-	-154	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	248	N	95	-0-	-153	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	424	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	41	1	402	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	48	1	366	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	308	3	Y	-0-					-0-
							33	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	240	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	288	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	280	N	220	-0-	-60	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	20	1	173	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	337	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	330	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
*12	279	N	257	-0-	-22	-0-	23	1	224	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	392	N	285	-0-	-107	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	205	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	310	N	12	-0-	-298	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	297	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	24	1	209	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	304	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	341	N	286	-0-	-55	-0-	31	1	245	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	364	N	220	-0-	-144	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	372	N	232	-0-	-140	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
							21	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	140	N	88	-0-	-52	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	321	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
*12	279	N	248	-0-	-31	-0-	22	1	216	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	372	N	287	-0-	-85	-0-	33	1	244	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	420	N	220	-0-	-200	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	248	N	97	-0-	-151	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149845 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	310	N	278	-0-	-32	-0-	33	1	244	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	240	N	213	-0-	-27	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*12	248	N	238	-0-	-10	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	269	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	341	N	266	-0-	-75	-0-	31	1	234	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	240	N	220	-0-	-20	-0-	22	1	177	3	N	-0-					-0-
							21	4									
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-					-0-
							11	4									
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	67	1	514	3	N	-0-					-0-
							21	4									
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	117	1	1012	3	N	3	3	0			-0-
							34	4	3	9							
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	497	3	N	1	1	0			-0-
							54	4	1	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
*10	372	N	288	-0-	-84	-0-	34	1	253	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	270	N	212	-0-	-58	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*12	279	N	233	-0-	-46	-0-	21	1	204	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	89	1	684	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	111	1	947	3	Y	18	17	0			1
							32	4	20	9							
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	70	1	619	3	Y	13	13	0			1
							67	4	14	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

*10	434	N	331	-0-	-103	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	330	N	258	-0-	-72	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*12	310	N	298	-0-	-12	-0-	27	1	260	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	382	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	502	3	Y	2	2	0			-0-
							17	4	2	9							
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	Y	1	1	0			-0-
							42	4	1	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	67	1	494	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	660	N	383	-0-	-277	-0-	38	1	309	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*12	713	N	416	-0-	-297	-0-	37	1	364	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*01	558	N	403	-0-	-155	-0-	45	1	343	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	68	1	582	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	74	1	657	3	Y	-0-					-0-
							71	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

*10	155	N	154	-0-	-1	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	150	N	118	-0-	-32	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*12	155	N	135	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	422	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	55	1	407	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	570	N	297	-0-	-273	-0-	30	1	239	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*12	620	N	330	-0-	-290	-0-	29	1	289	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	470	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	456	3	Y	26	24	0			2
							15	4	29	9							
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	364	3	Y	12	13	0			1
							40	4	13	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	256	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	300	N	225	-0-	-75	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*12	310	N	301	-0-	-9	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	Y	34	32	0			2
							7	4	37	9							
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	19	1	169	3	Y	13	14	0			1
							18	4	14	9							

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	434	N	351	-0-	-83	-0-	41	1	308	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	390	N	384	-0-	-6	-0-	39	1	309	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*12	372	N	300	-0-	-72	-0-	27	1	263	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	341	N	322	-0-	-19	-0-	36	1	275	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	364	N	307	-0-	-57	-0-	31	1	267	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	27	1	237	3	Y	-0-					-0-
							25	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	279	N	236	-0-	-43	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	300	N	269	-0-	-31	-0-	27	1	217	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*12	279	N	263	-0-	-16	-0-	24	1	230	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	282	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	496	N	418	-0-	-78	-0-	49	1	366	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	540	N	472	-0-	-68	-0-	46	1	381	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
*12	496	N	393	-0-	-103	-0-	35	1	344	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	52	1	398	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	48	1	404	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	351	3	Y	-0-					-0-
							39	4									

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	300	N	217	-0-	-83	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*12	310	N	244	-0-	-66	-0-	22	1	214	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	279	N	179	-0-	-100	-0-	20	1	152	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	70	1	604	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	67	1	590	3	Y	7	7	0			-0-
							65	4	8	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	76	1	878	3	Y	42	42	0			2
							30	4	46	9							
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	66	1	761	3	Y	44	45	0			1
							23	4	48	9							
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	743	3	Y	40	39	0			2
							5	4	44	9							
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	752	3	Y	45	44	0			3
							5	4	50	9							
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	67	1	780	3	Y	32	34	0			1
							4	4	35	9							
*11	840	N	792	-0-	-48	-0-	54	1	639	3	Y	23	23	0			1
							74	4	25	9							
*12	899	N	663	-0-	-236	-0-	44	1	575	3	Y	18	18	0			1
							24	4	20	9							
*01	899	N	809	-0-	-90	-0-	59	1	691	3	Y	27	27	0			1
							29	4	30	9							
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	629	3	Y	37	35	0			3
							22	4	41	9							
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	663	3	Y	23	25	0			1
							72	4	25	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

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

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

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

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

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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
*10	341	N	290	-0-	-51	-0-	34	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	300	N	243	-0-	-57	-0-	24	1	191	3	Y	5	5	0			-0-
							22	4	6	9							
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	Y	20	19	0			1
							13	4	22	9							
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	69	1	531	3	Y	2	3	0			-0-
							22	4	2	9							
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	431	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	386	3	Y	4	4	0			-0-
							41	4	4	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 8 RRCID -> 154776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8032 - 8462

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155142 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8108 - 8500

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	282	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	270	N	255	-0-	-15	-0-	26	1	205	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	75	1	574	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	641	3	Y	16	15	0			1
							23	4	18	9							
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	Y	14	14	0			1
							41	4	15	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

*10	372	N	320	-0-	-52	-0-	37	1	282	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	390	N	383	-0-	-7	-0-	39	1	308	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*12	372	N	355	-0-	-17	-0-	32	1	310	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	375	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	380	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	305	3	Y	-0-					-0-
							34	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	420	N	414	-0-	-6	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
*12	434	N	336	-0-	-98	-0-	23	1	301	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	434	N	350	-0-	-84	-0-	26	1	311	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	392	N	320	-0-	-72	-0-	25	1	285	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	-0-					-0-
							36	4									

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	558	N	397	-0-	-161	-0-	30	1	364	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	510	N	321	-0-	-189	-0-	23	1	267	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*12	527	N	374	-0-	-153	-0-	25	1	335	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	403	N	268	-0-	-135	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	498	3	Y	-0-					-0-
							54	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	300	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	360	N	306	-0-	-54	-0-	31	1	246	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*12	403	N	309	-0-	-94	-0-	28	1	270	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	339	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	301	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	Y	-0-					-0-
							31	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
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	256	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	279	N	180	-0-	-99	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	252	N	245	-0-	-7	-0-	24	1	214	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					-0-
							29	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	358	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	33	1	246	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	323	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	46	1	404	3	Y	-0-					-0-
							44	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

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

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

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	310	N	272	-0-	-38	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	300	N	259	-0-	-41	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*12	310	N	294	-0-	-16	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	279	N	268	-0-	-11	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	252	N	219	-0-	-33	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	372	N	337	-0-	-35	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	360	N	322	-0-	-38	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*12	341	N	275	-0-	-66	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	341	N	208	-0-	-133	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	308	N	170	-0-	-138	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	291	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	409	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	551	3	Y	-0-					-0-
							60	4									

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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

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

*10	620	N	343	-0-	-277	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	420	N	263	-0-	-157	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*12	465	N	295	-0-	-170	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	341	N	226	-0-	-115	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	459	3	Y	-0-					-0-
							50	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

STERLING "T" FEE WELL #: 11 RRCID -> 170206 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	39 2	1 4	299	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	247	-0-	-53	-0-	25 24	1 4	198	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	290	-0-	-20	-0-	26 10	1 4	254	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	236	-0-	-74	-0-	26 8	1 4	202	3	Y	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34 11	1 4	299	3	Y	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38 36	1 4	331	3	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	341	N	310	-0-		-31	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*11	390	N	390	-0-		-0-	-0-	27	1	325	3	Y	-0-					-0-
								38	4									
*12	378	N	378	-0-		-0-	-0-	25	1	339	3	Y	-0-					-0-
								14	4									
*01	375	N	375	-0-		-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
								14	4									
*02	308	N	264	-0-		-44	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
								8	4									
03	341	N	238	-0-		-103	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
								21	4									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	341	N	339	-0-		-2	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*11	418	N	418	-0-		-0-	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					-0-
								41	4									
*12	477	N	477	-0-		-0-	-0-	32	1	428	3	Y	-0-					-0-
								17	4									
*01	320	N	320	-0-		-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
								12	4									
*02	280	N	203	-0-		-77	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
*03	326	N	326	-0-		-0-	-0-	24	1	263	3	Y	9	8	0			1
								29	4	10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	310	N	253	-0-		-57	-0-	20	1	232	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*11	362	N	362	-0-		-0-	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					-0-
								35	4									
*12	372	N	372	-0-		-0-	-0-	25	1	333	3	Y	-0-					-0-
								14	4									
*01	312	N	312	-0-		-0-	-0-	24	1	277	3	Y	-0-					-0-
								11	4									
*02	336	N	149	-0-		-187	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
03	372	N	367	-0-		-5	-0-	27	1	307	3	Y	-0-					-0-
								33	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	249	N	249	-0-		-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*11	249	N	249	-0-		-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
								24	4									
*12	240	N	240	-0-		-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
								8	4									
*01	217	N	208	-0-		-9	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
								8	4									
*02	196	N	183	-0-		-13	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
03	217	N	217	-0-		-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
								20	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 3 RRCID -> 198428 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7771 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	334	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	360	N	336	-0-	-24	-0-	34	1	271	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*12	372	N	365	-0-	-7	-0-	33	1	319	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	372	N	101	-0-	-271	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	308	N	232	-0-	-76	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	335	3	Y	-0-					-0-
							36	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 5 RRCID -> 198431 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7878 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	217	N	195	-0-	-22	-0-	21	1	167	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	314	3	Y	-0-					-0-
							34	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
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	380	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	40	1	323	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	406	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	89	1	677	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	700	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	60	1	524	3	Y	-0-					-0-
							57	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*01	279	N	255	-0-	-24	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	252	N	251	-0-	-1	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	311	3	Y	-0-					-0-
							33	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	330	N	318	-0-	-12	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*12	341	N	316	-0-	-25	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	-0-					-0-
							35	4									

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*12	279	N	264	-0-	-15	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	248	N	207	-0-	-41	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	252	N	189	-0-	-63	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	341	N	236	-0-	-105	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	330	N	265	-0-	-65	-0-	27	1	213	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*12	341	N	239	-0-	-102	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	261	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	394	N	394	-0-		-0-	-0-		30	1	363	3	Y	-0-					-0-
									1	4									
*11	390	N	374	-0-		-16	-0-		26	1	312	3	Y	-0-					-0-
									36	4									
*12	403	N	309	-0-		-94	-0-		21	1	276	3	Y	-0-					-0-
									12	4									
*01	403	N	212	-0-		-191	-0-		16	1	188	3	Y	-0-					-0-
									8	4									
*02	336	N	292	-0-		-44	-0-		22	1	261	3	Y	-0-					-0-
									9	4									
*03	331	N	331	-0-		-0-	-0-		25	1	276	3	Y	-0-					-0-
									30	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	282	N	282	-0-		-0-	-0-		22	1	259	3	Y	-0-					-0-
									1	4									
*11	330	N	273	-0-		-57	-0-		19	1	227	3	Y	-0-					-0-
									27	4									
*12	341	N	249	-0-		-92	-0-		17	1	223	3	Y	-0-					-0-
									9	4									
*01	279	N	243	-0-		-36	-0-		18	1	216	3	Y	-0-					-0-
									9	4									
*02	252	N	235	-0-		-17	-0-		18	1	210	3	Y	-0-					-0-
									7	4									
*03	251	N	251	-0-		-0-	-0-		19	1	210	3	Y	-0-					-0-
									22	4									

COPE, E. B. WELL #: 10 RRCID -> 204016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7847 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	290	N	290	-0-		-0-	-0-		22	1	267	3	Y	-0-					-0-
									1	4									
*11	330	N	288	-0-		-42	-0-		21	1	239	3	Y	-0-					-0-
									28	4									
*12	341	N	254	-0-		-87	-0-		17	1	227	3	Y	-0-					-0-
									10	4									
*01	279	N	213	-0-		-66	-0-		16	1	189	3	Y	-0-					-0-
									8	4									
*02	280	N	182	-0-		-98	-0-		14	1	163	3	Y	-0-					-0-
									5	4									
03	248	N	202	-0-		-46	-0-		15	1	169	3	Y	-0-					-0-
									18	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	341	N	293	-0-	-48	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	330	N	291	-0-	-39	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*12	341	N	286	-0-	-55	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	279	N	151	-0-	-128	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	280	N	130	-0-	-150	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	279	N	190	-0-	-89	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	372	N	352	-0-	-20	-0-	28	1	322	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
*12	372	N	315	-0-	-57	-0-	22	1	281	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	341	N	276	-0-	-65	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	Y	-0-					-0-
							38	4									

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
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	240	N	230	-0-	-10	-0-	23	1	185	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	279	N	215	-0-	-64	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	253	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	Y	14	13	0			1
							36	4	15	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	279	N	230	-0-	-49	-0-	28	1	201	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	210	N	174	-0-	-36	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	37	1	285	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*12	279	N	257	-0-	-22	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*01	279	N	229	-0-	-50	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	-0-					-0-
							30	4									

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
*06	690	N	593	-0-	-97	-0-	46	1	527	3	Y	3	3	0			-0-
							17	4	3	9							
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	632	3	Y	9	9	0			-0-
							19	4	10	9							
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	646	3	Y	10	10	0			-0-
							5	4	11	9							
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	588	3	Y	11	10	0			1
							4	4	12	9							
*10	713	N	669	-0-	-44	-0-	52	1	606	3	Y	6	7	0			-0-
							4	4	7	9							
*11	690	N	661	-0-	-29	-0-	46	1	543	3	Y	6	6	0			-0-
							65	4	7	9							
*12	682	N	574	-0-	-108	-0-	38	1	508	3	Y	7	7	0			-0-
							20	4	8	9							
*01	682	N	666	-0-	-16	-0-	49	1	574	3	Y	16	15	0			1
							25	4	18	9							
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	564	3	Y	18	18	0			1
							20	4	20	9							
03	589	N	384	-0-	-205	-0-	28	1	314	3	Y	8	9	0			-0-
							33	4	9	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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 #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	613	3	Y	21	21	0			1
							21	4	23	9							
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	47	1	558	3	Y	21	21	0			1
							17	4	23	9							
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	49	1	567	3	Y	18	18	0			1
							4	4	20	9							
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	47	1	588	3	Y	24	23	0			2
							5	4	26	9							
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	54	1	629	3	Y	25	26	0			1
							3	4	28	9							
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	Y	22	22	0			1
							57	4	24	9							
*12	589	N	531	-0-	-58	-0-	35	1	457	3	Y	19	19	0			1
							18	4	21	9							
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	59	1	682	3	Y	25	25	0			1
							29	4	28	9							
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	536	3	Y	29	28	0			2
							18	4	32	9							
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	22	23	0			1
							56	4	24	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4800					Y	507	519	0			19
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	528	534	0			13
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	544	535	0			22
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	543	529	0			36
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	496	510	0			22
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	517	508	0			31
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	466	469	0			28
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	450	458	0			20
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	383	374	0			29
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	494	499	0			24

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	410	3	Y	33	32	0			1
							14	4	36	9							
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	445	3	Y	30	30	0			1
							14	4	33	9							
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	Y	22	22	0			1
							3	4	24	9							
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	24	23	0			2
							3	4	26	9							
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	Y	23	24	0			1
							2	4	25	9							
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	23	23	0			1
							46	4	25	9							
*12	496	N	350	-0-	-146	-0-	23	1	295	3	Y	18	18	0			1
							12	4	20	9							
*01	496	N	300	-0-	-196	-0-	22	1	251	3	Y	15	15	0			1
							10	4	17	9							
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	29	28	0			2
							14	4	32	9							
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	20	21	0			1
							31	4	22	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	279	N	258	-0-	-21	-0-	31	1	226	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	251	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*01	248	N	224	-0-	-24	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	252	N	197	-0-	-55	-0-	20	1	171	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	651	N	368	-0-	-283	-0-	27	1	311	3	N	26	24	0			2
							1	4	29	9							
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	547	3	N	26	27	0			1
							64	4	29	9							
*12	651	N	558	-0-	-93	-0-	37	1	483	3	N	16	17	0			-0-
							20	4	18	9							
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	N	15	15	0			-0-
							22	4	17	9							
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	530	3	N	24	22	0			2
							18	4	26	9							
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	530	3	N	20	21	0			1
							57	4	22	9							

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 2 RRCID -> 119983 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8135 - 8420

10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	46	-0-	-357	-0-	40	3	6	9	Y	5	1	1			4

DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	Y	7	6	1			6
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	Y	6	6	1			6
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	Y	10	6	1			10
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-	10	1			-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					80
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					80
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					80
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			Y	-0-					80
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	47	3	8	9	Y	7					87
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			Y	-0-					87

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 2 RRCID -> 134498 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8238 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 09/27/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	388	2	1	9	Y	1	4	1			1
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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

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

10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	413	-0-	-187	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	322	-0-	-205	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	257	-0-	-135	-0-	255	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-	1	1			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
CRAVENS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 153100 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	372	3	31	9	Y	28	10	1			18
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	199	3	59	9	Y	54	24	1			48

GLASS, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 153101 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7654 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

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

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

TERRY, I. W. WELL #: 3 RRCID -> 153112 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7827 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	474	3	25	9	Y	23					23
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	552	3	28	9	Y	25	12	1			36

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					4
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3					7
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					7
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-	3	1			4
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	672	3	8	9	Y	7	1	1			10
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	350	3	47	9	Y	43	8	1			45

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 157763 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8056 - 8365

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
TERRY, I. W. WELL #: 14 RRCID -> 157878 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8061 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	10	-0-	-230	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		292	-0-	292	422	292	2			Y	-0-					-0-
11	701	N	279	-0-	-422	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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				
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	907	2	3	9	Y	3	1	1			3
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	Y	2	3	1			2
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	53	-0-	-536	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
	TERRY, I. W.				WELL #: 8	RRCID -> 164509	COMPL. DATE 10/23/1980				TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
	TERRY, I. W.				WELL #: 18	RRCID -> 164510	COMPL. DATE 12/05/1995				TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
	COUNCIL, ESTELLE "70"				WELL #: 4	RRCID -> 165059	COMPL. DATE 10/31/1995				TOTAL DEPTH 8497		PERF. N/A				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	TERRY, I. W.				WELL #: 19	RRCID -> 174068	COMPL. DATE 12/06/1995				TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7938 - 8150				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	WATSON, J.E.				WELL #: 5	RRCID -> 180954	COMPL. DATE 02/01/2001				TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8022 - 8292				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					115
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					115
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					115
01	496	N	238	-0-	-258	-0-	238	3			N	-0-					115
02	308	N	182	-0-	-126	-0-	174	3	8	9	N	7					122
03	341	N	101	-0-	-240	-0-	101	3			N	-0-					122

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					1
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					1
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					1
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					1
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					1

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					1
11	14B2 EXT		38	-0-	38	38	38	3			N	-0-					1
12	14B2 EXT		52	-0-	52	90	52	3			N	-0-					1
01	14B2 EXT		56	-0-	56	146	56	3			N	-0-					1
02	192	X	46	-0-	-146	-0-	46	3			N	-0-					1
*03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	1	1			-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

10	465	N	343	-0-	-122	-0-	340	3	3	9	N	3					30
11	420	N	249	-0-	-171	-0-	247	3	2	9	N	2					32
12	465	N	344	-0-	-121	-0-	338	3	6	9	N	5					37
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					37
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					37
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-	23	1			14

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					1
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					1
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					1
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					1
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					1
03	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-					1

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*10	496	N	473	-0-	-23	-0-	53	1	400	3	Y	15	15	0			1
							3	4	17	9							
*11	510	N	389	-0-	-121	-0-	42	1	304	3	Y	6	7	0			-0-
							36	4	7	9							
*12	527	N	307	-0-	-220	-0-	33	1	261	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
*01	465	N	262	-0-	-203	-0-	32	1	221	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	364	N	315	-0-	-49	-0-	35	1	270	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	401	3	Y	-0-					-0-
							43	4									

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 098918 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390

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

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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

10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	849	-0-	-267	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	310	N	286	-0-	-24	-0-	265	2	21	9	Y	19	51	1			40
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	254	2	25	9	Y	23					63
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	275	2	14	9	Y	13					76
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	283	2	29	9	Y	26	55	1			47
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	283	2	20	9	Y	18					65
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	256	2	21	9	Y	19					84

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					153
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					153
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					153
01	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3			N	-0-					153
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					153
*03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					153

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					48
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					48
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					48
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					48
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					48
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					21
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					21
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					21
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					21
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	596	2			N	-0-					21
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	687	2	2	9	N	2					21

COSTA (CLEAR FORK, LOWER) 20897 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 093232 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4108 - 4133

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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

COWDEN, SOUTH 21292 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CUERVO, INC. 192030
COWDEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 075650 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		320	-0-	320	133098	320	3			N	-0-					45
11	SWR 10		5103	-0-	5103	138201	5103	3			N	-0-					45
12	SWR 10		4198	-0-	4198	142399	4198	3			N	-0-					45
01	SWR 10		3990	-0-	3990	146389	3990	3			N	-0-					45
02	SWR 10		3883	-0-	3883	150272	3883	3			N	-0-					45
03	SWR 10		4559	-0-	4559	154831	4559	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18693	X	4880	-0-	-13813	-0-	113	1	4767	3	N	-0-					43
11	13350	X	9778	-0-	-3572	-0-	858	1	8920	3	N	-0-					43
12	13795	X	9377	-0-	-4418	-0-	850	1	8527	3	N	-0-					43
01	13795	X	10511	-0-	-3284	-0-	666	1	9845	3	N	-0-					43
02	9128	X	8228	-0-	-900	-0-	366	1	7862	3	N	-0-					43
03	10106	X	9336	-0-	-770	-0-	660	1	8676	3	N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	434	N	150	-0-	-284	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	38	38	8			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	8618	X	3061	-0-	-5557	-0-	2926	3	135	9	N	123	189	1	2	8	266
11	4500	X	2131	-0-	-2369	-0-	2039	3	92	9	N	84					350
12	3534	X	2440	-0-	-1094	-0-	2013	3	427	9	N	388	391	1	3	8	344
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3015	3	1043	9	N	948	894	1	8	8	390
02	2772	X	1196	-0-	-1576	-0-	1100	3	96	9	N	87	316	1	7	3	143
													11	8			
03	3069	X	1869	-0-	-1200	-0-	1684	3	185	9	N	168	143	1	5	8	163

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	690	N	446	-0-	-244	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	806	N	268	-0-	-538	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	420	N	232	-0-	-188	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

10	25110	X	9771	-0-	-15339	-0-	9771	3			N	-0-					-0-
11	25884	X	25884	-0-	-0-	-0-	25884	3			N	-0-					-0-
12	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	25693	3			N	-0-					-0-
01	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	26160	3			N	-0-					-0-
02	24164	X	23248	-0-	-916	-0-	23248	3			N	-0-					-0-
03	26753	X	25629	-0-	-1124	-0-	25629	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

10	9424	X	4009	-0-	-5415	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
11	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
01	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	6955	-0-	-773	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	7098	-0-	-1458	-0-	7098	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

10	8432	X	2800	-0-	-5632	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
11	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
01	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	2122	-0-	-2694	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
12	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
01	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
02	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
*03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

10	8680	X	1722	-0-	-6958	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
11	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	3		N	-0-			-0-
12	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	3		N	-0-			-0-
01	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	3		N	-0-			-0-
02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3		N	-0-			-0-
*03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

10	22196	X	8279	-0-	-13917	-0-	8279	3		N	-0-			-0-
11	23171	X	23171	-0-	-0-	-0-	23171	3		N	-0-			-0-
12	23163	X	23163	-0-	-0-	-0-	23163	3		N	-0-			-0-
01	23179	X	23179	-0-	-0-	-0-	23179	3		N	-0-			-0-
02	21616	X	20847	-0-	-769	-0-	20847	3		N	-0-			-0-
03	23932	X	22791	-0-	-1141	-0-	22791	3		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 15 U RRCID -> 045359 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

XTO ENERGY INC. 945936
NEAL, JAMES O. WELL #: 1 L RRCID -> 032602 COMPL. DATE 01/18/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		2184	-0-	2184 B	2184	1734	3	450	9	N	409	257	1	1 3		151
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2184																	
03	SI MULT		2249	-0-	2249 B	4433	1839	3	410	9	N	373	238	1			286

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	N	5326	-0-	-471 B	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
11	13934	N	13934	-0-	-0- B	-0-	13934	3			N	-0-					-0-
12	11615	N	13999	-0-	2384 B	2384	13999	3			N	-0-					-0-
01	3496	N	14346	-0-	10850 B	13234	14346	3			N	-0-					-0-
02	16189	N	2955	-0-	-13234 B	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11222	#	35	-0-	-11187 B	-11187	35	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	N	4756	-0-	-3087 B	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
11	9683	N	9683	-0-	-0- B	-0-	9683	3			N	-0-					-0-
12	10157	N	10157	-0-	-0- B	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
01	3467	N	11025	-0-	7558 B	7558	11025	3			N	-0-					-0-
02	16005	N	8447	-0-	-7558 B	-0-	8447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10168	N	9338	-0-	-830 B	-0-	9338	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26815	#	11026	-0-	-15789 B	-26217	11026	3			N	-0-					-0-
11	23130	#	26183	-0-	3053 B	-23164	26183	3			N	-0-					-0-
12	11915	N	25998	-0-	14083 B	-9081	25998	3			N	-0-					-0-
01	3596	N	26765	-0-	23169 B	14088	26765	3			N	-0-					-0-
02	26199		23825	-0-	-2374 B	11714	23825	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11714																	
*03	29006		26429	-0-	-2577 B	9137	26429	3			N	-0-					-0-
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A																	
10	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A																	
10	28985		11575	-0-	-17410 B	-45700	11575	3			N	-0-					-0-
11	23310		27394	-0-	4084 B	-41616	27394	3			N	-0-					-0-
12	11629		27471	-0-	15842 B	-25774	27471	3			N	-0-					-0-
01	3515	N	28652	-0-	25137 B	-637	28652	3			N	-0-					-0-
02	25564		25314	-0-	-250 B	-887	25314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -887																	
03	28303		28429	-0-	126 B	-761	28429	3			N	-0-					-0-
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713																	
10	13392	N	7958	-0-	-5434 B	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
11	18279	N	18279	-0-	-0- B	-0-	18279	3			N	-0-					-0-
12	10277	N	18294	-0-	8017 B	8017	18294	3			N	-0-					-0-
01	3087	N	18855	-0-	15768 B	23785	18855	3			N	-0-					-0-
02	22622	N	11721	-0-	-10901 B	12884	11721	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12884																	
*03	25046		12929	-0-	-12117 B	767	12929	3			N	-0-					-0-
MOORE, WAYNE WELL #: 15 L RRCID -> 045023 COMPL. DATE 04/13/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A																	
10	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	613	-0-	-224	-0-	582	2	31	9	N	28					184
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	810	2	43	9	N	39					223
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4	9	N	4	166	1			61
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	613	2	44	9	N	40					101
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	772	2	37	9	N	34					135
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	545	2	74	9	N	67	168	1			34

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	137	2	51	9	N	46					237
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	139	2	32	9	N	29					266
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	174	2	26	9	N	24					290
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	76	2	18	9	N	16	180	0			126
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	135	2	108	9	N	98					224
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	153	2	58	9	N	53					277

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3307	2	576	9	N	524	524	0			263
11	3030	X	2799	-0-	-231	-0-	2608	2	191	9	N	174	174	0			263
12	3131	X	3055	-0-	-76	-0-	2485	2	570	9	N	518	518	0			263
01	3875	X	3047	-0-	-828	-0-	2661	2	386	9	N	351	351	0			263
02	DLQ G-10		2133	-0-	2133	2133	1945	2	188	9	N	171	171	0			263
03	DLQ G-10		2203	-0-	2203	4336	2203	2			N	-0-					263

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

10	23808	X	23690	-0-	-118	-0-	1085	1	22605	2	N	-0-					-0-
11	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	286	1	25486	2	N	-0-					-0-
12	26605	X	26605	-0-	-0-	-0-	3	1	26602	2	N	-0-					-0-
01	25885	X	25885	-0-	-0-	-0-	25885	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	21169	-0-	-2883	-0-	1	1	21168	2	N	-0-					-0-
03	26629	X	23311	-0-	-3318	-0-	1334	1	21977	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

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

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4023	-0-	-131	-0-	3999	3	24	9	Y	22	15	1			23
11	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	3862	3	29	9	Y	26					49
12	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	4052	3	32	9	Y	29	25	1			53
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			Y	-0-					53
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3623	3	12	9	Y	11	29	1			35
03	3968	X	3962	-0-	-6	-0-	3918	3	44	9	Y	40					75

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

10	12927	X	11990	-0-	-937	-0-	11950	2	40	9	N	36					168
11	12390	X	4518	-0-	-7872	-0-	4479	2	39	9	N	35					203
12	10602	X	10589	-0-	-13	-0-	10534	2	55	9	N	50					253
01	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12723	2	26	9	N	24	1	8			276
02	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10737	2	18	9	N	16					292
*03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12310	2	15	9	N	14					306

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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 #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

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

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

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

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

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116312	X	116312	-0-	-0-	-0-	115507	3	805	9	N	732	708	1			908
11	86437	X	86437	-0-	-0-	-0-	85408	3	1029	9	N	935	881	1			962
12	80490	X	80490	-0-	-0-	-0-	79466	3	1024	9	N	931	354	1			1539
01	83389	X	83389	-0-	-0-	-0-	82179	3	1210	9	N	1100	1450	1			1189
02	72973	X	72973	-0-	-0-	-0-	72498	3	475	9	N	432	729	1			892
*03	82945	X	82945	-0-	-0-	-0-	82141	3	804	9	N	731	360	1			1263

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
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	943	-0-	-266	-0-	935	3	8	9	Y	7	8	1			13
11	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1027	3	32	9	Y	29					42
12	992	N	446	-0-	-546	-0-	436	3	10	9	Y	9	21	1			30
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					30
02	980	N	833	-0-	-147	-0-	822	3	11	9	Y	10	17	1			23
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1335	3	50	9	Y	45					68

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

10	2542	N	2432	-0-	-110	-0-	2432	3			Y	-0-					80
11	2430	N	1766	-0-	-664	-0-	1766	3			Y	-0-					80
12	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	2320	3			Y	-0-					80
01	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2298	3			Y	-0-					80
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					80
03	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	3			Y	-0-					80

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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

10	1674	N	821	-0-	-853	-0-	47	1	774	2	N	-0-					209
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	55	1	1543	2	N	-0-					209
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2260	2	57	9	N	52	178	1			83
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9	N	4					87
02	1484	N	1315	-0-	-169	-0-	1309	2	6	9	N	5					92
03	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	1789	2	8	9	N	7					99

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4512	-0-	-678	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5295	-0-	-37	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5060	-0-	-272	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4423	-0-	-393	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3836	-0-	-1465	-0-	3836	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2248	3	9	9	Y	8	17	1			21
11	2400	N	1099	-0-	-1301	-0-	1092	3	7	9	Y	6	15	1			12
12	2449	N	406	-0-	-2043	-0-	396	3	10	9	Y	9					21
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2608	3	6	9	Y	5	16	1			10
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2153	3	12	9	Y	11					21
*03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2303	3	15	9	Y	14	16	1			19

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
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3103	3	26	9	Y	24	41	1			55
11	3390	X	2238	-0-	-1152	-0-	2221	3	17	9	Y	15	37	1			33
12	3410	X	1336	-0-	-2074	-0-	1322	3	14	9	Y	13					46
01	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3185	3	26	9	Y	24	35	1			35
02	3080	X	2844	-0-	-236	-0-	2820	3	24	9	Y	22					57
03	3131	X	2618	-0-	-513	-0-	2592	3	26	9	Y	24	44	1			37

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
10	4092	X	4011	-0-	-81	-0-	4011	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3316	-0-	-464	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4157	-0-	-121	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3930	-0-	-348	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3535	-0-	-329	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3922	-0-	-232	-0-	3922	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
10	7533	X	7326	-0-	-207	-0-	7326	3			Y	-0-					-0-
11	7230	X	5882	-0-	-1348	-0-	5882	3			Y	-0-					-0-
12	7409	X	6922	-0-	-487	-0-	6922	3			Y	-0-					-0-
01	7409	X	6851	-0-	-558	-0-	6851	3			Y	-0-					-0-
02	6692	X	6285	-0-	-407	-0-	6285	3			Y	-0-					-0-
03	7316	X	7091	-0-	-225	-0-	7091	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
10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6955	3	15	9	Y	14	11	1			23
11	6870	X	5839	-0-	-1031	-0-	5831	3	8	9	Y	7	16	1			14
12	7130	X	6410	-0-	-720	-0-	6396	3	14	9	Y	13					27
01	7130	X	5824	-0-	-1306	-0-	5810	3	14	9	Y	13	21	1			19
02	6440	X	5463	-0-	-977	-0-	5449	3	14	9	Y	13					32
03	6975	X	5830	-0-	-1145	-0-	5807	3	23	9	Y	21	25	1			28

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
10	3100	N	2676	-0-	-424	4251	2658	3	18	9	Y	16	23	1			34
11	6102	X	1851	-0-	-4251	-0-	1834	3	17	9	Y	15	23	1			26
12	6014	X	2533	-0-	-3481	-0-	2521	3	12	9	Y	11					37
01	6014	X	2106	-0-	-3908	-0-	2106	3			Y	-0-	28	1			9
02	5432	X	1818	-0-	-3614	-0-	1818	3			Y	-0-					9
03	2666	X	2063	-0-	-603	-0-	2063	3			Y	-0-	7	1			2

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	10008	-0-	-966	-0-	10008	3			Y	-0-					-0-
11	9900	X	8090	-0-	-1810	-0-	8090	3			Y	-0-					-0-
12	10168	X	9738	-0-	-430	-0-	9738	3			Y	-0-					-0-
01	10168	X	9033	-0-	-1135	-0-	9033	3			Y	-0-					-0-
02	9184	X	8034	-0-	-1150	-0-	8034	3			Y	-0-					-0-
03	10013	X	9262	-0-	-751	-0-	9262	3			Y	-0-					-0-

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	933	-0-	-121	-0-	909	3	24	9	Y	22					239
11	960	N	811	-0-	-149	-0-	811	3			Y	-0-					239
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	3	3	9	Y	3					242
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1096	3	11	9	Y	10					252
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-	164	1			88
03	1147	N	586	-0-	-561	-0-	586	3			Y	-0-					88

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5622	3	47	9	Y	43	42	1			9
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4801	3	28	9	Y	25	28	1			6
12	6076	X	5399	-0-	-677	-0-	5357	3	42	9	Y	38	41	1			3
01	6076	X	5488	-0-	-588	-0-	5432	3	56	9	Y	51	47	1			7
02	5488	X	4580	-0-	-908	-0-	4538	3	42	9	Y	38	36	1			9
03	5673	X	5625	-0-	-48	-0-	5599	3	26	9	Y	24	31	1			2

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14061	3	62	9	Y	56	79	1			116
11	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11933	3	25	9	Y	23	79	1			60
12	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	13729	3	40	9	Y	36					96
01	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14280	3	45	9	Y	41	74	1			63
*02	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12016	3	36	9	Y	33					96
*03	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13418	3	54	9	Y	49	74	1			71

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	1716	-0-	-1694	-0-	1716	3			Y	-0-					55
11	2610	X	1208	-0-	-1402	-0-	1208	3			Y	-0-					55
12	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					55
01	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					55
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					55
03	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			Y	-0-					55

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	683	-0-	-712	-0-	679	3	4	9	N	4					44
11	1170	N	562	-0-	-608	-0-	556	3	6	9	N	5					49
12	930	N	723	-0-	-207	-0-	711	3	12	9	N	11					60
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	631	3	4	9	N	4					64
02	532	N	310	-0-	-222	-0-	289	3	21	9	N	19					83
03	713	N	546	-0-	-167	-0-	543	3	3	9	N	3					86

GULF EDWARDS WELL #: RRCID -> 088762 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6400 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	7592	-0-	-208	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
12	8773	X	8315	-0-	-458	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	8595	-0-	-612	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	8026	-0-	-290	-0-	8026	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	9106	-0-	-101	-0-	9106	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

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

CRAWAR (FUSSELMAN) //CONT.// 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1178	#	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			N	-0-					80
11	1080	#	902	-0-	-178	-0-	902	2			N	-0-					80
12	1054	#	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					80
01	1054	#	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					80
02	952	#	809	-0-	-143	-0-	807	2	2	9	N	2					82
*03	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1056	2	2	9	N	2					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2701	N	2399	-0-	-302	-0-	2393	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	3300	X	2582	-0-	-718	-0-	2579	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	2944	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	3410	X	2912	-0-	-498	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2742	-0-	-30	-0-	2734	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	2945	X	1678	-0-	-1267	-0-	1669	3	9	9	Y	8	8	1			1

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	493	-0-	-67	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			Y	-0-					-0-
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3	1	3679	3	Y	-0-					-0-
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4	1	4112	3	Y	-0-					-0-
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	3	1	4113	3	Y	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	2	1	3604	3	Y	-0-					-0-
*03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3	1	3957	3	Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1162	X	387	-0-	-775	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3116	-0-	16	591	3059	3	57	9	Y	52	54	1			13
11	2635	N	2044	-0-	-591	-0-	2022	3	22	9	Y	20	26	1			7
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2536	3	31	9	Y	28	30	1			5
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3355	3	32	9	Y	29	30	1			4
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2763	3	21	9	Y	19	19	1			4
*03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1630	3	7	9	Y	6	9	1			1

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
10	4123	X	2863	-0-	-1260	-0-	2851	3	12	9	N	11					172
11	3990	X	2684	-0-	-1306	-0-	2684	3			N	-0-	141	1			31
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					31
01	2852	X	2455	-0-	-397	-0-	2453	3	2	9	N	2					33
02	2576	X	2018	-0-	-558	-0-	2018	3			N	-0-					33
03	3751	X	2451	-0-	-1300	-0-	2451	3			N	-0-					33

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	3	11	9	N	10					185
11	1410	N	621	-0-	-789	-0-	615	3	6	9	N	5					190
12	1209	N	622	-0-	-587	-0-	616	3	6	9	N	5					195
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	969	3	2	9	N	2					197
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	563	3			N	-0-	160	1			37
03	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	3			N	-0-					37

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) 21580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
THREE-B OIL COMPANY, THE 857405
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 072340 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					72
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					72
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					72
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					72
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					72
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					72

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	2	-0-	-463	-0-	1	2	1	9	N	1					35
11	450	#	2	-0-	-448	-0-	1	2	1	9	N	1					36
12	217	#	22	-0-	-195	-0-	21	2	1	9	N	1					37
01	217	#	164	-0-	-53	-0-	163	2	1	9	N	1					38
02	196	#	98	-0-	-98	-0-	97	2	1	9	N	1					39
*03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					40

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	N	1					110
							1	9									
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	8	1	800	2	N	2					112
							2	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	9	1	989	2	N	3					115
							3	9									
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	9	1	977	2	N	4					119
							4	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	8	1	818	2	N	2					121
							2	9									
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	10	1	1002	2	N	3					124
							3	9									

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	1					16
							1	9									
11	DLQ G-10		122	-0-	122	122	1	1	119	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
12	264	N	142	-0-	-122	-0-	1	1	140	2	Y	1					16
							1	9									
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	270	2	Y	2					18
							2	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	2					20
							2	9									
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	6	1	656	2	Y	2	6	1			16
							2	9									

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
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	2	1	260	2	Y	4	15	1			1
							4	9									
11	DLQ G-10		139	-0-	139	139	1	1	137	2	Y	1					2
							1	9									
12	395	N	256	-0-	-139	-0-	2	1	252	2	Y	2					4
							2	9									
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	2					6
							2	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	Y	2					8
							2	9									
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	1	1	161	2	Y	1					9
							1	9									

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
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	Y	1					10
							1	9									
11	DLQ G-10		352	-0-	352	352	3	1	347	2	Y	2					12
							2	9									
12	929	N	577	-0-	-352	-0-	5	1	570	2	Y	2					14
							2	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	Y	9	10	1			13
							10	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	4	1	408	2	Y	2					15
							2	9									
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	5	1	588	2	Y	1					16
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	1					18
							1	9									
11	DLQ G-10		224	-0-	224	224	2	1	219	2	Y	3	4	1			17
							3	9									
12	510	N	286	-0-	-224	-0-	2	1	283	2	Y	1					18
							1	9									
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	1	1	198	2	Y	1					19
							1	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	247	2	Y	2					21
							2	9									
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	251	2	Y	2	8	1			15
							2	9									

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	DLQ G-10		174	-0-	174	174	1	1	172	2	Y	1					2
							1	9									
12	218	N	44	-0-	-174	-0-	44	2			Y	-0-					2
01	186	N	46	-0-	-140	-0-	45	2	1	9	Y	1					3
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	1	1	142	2	Y	1					4
							1	9									
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	Y	-0-					4

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	DLQ G-10		84	-0-	84	84	83	2	1	9	Y	1					2
12	288	N	204	-0-	-84	-0-	2	1	202	2	Y	-0-					2
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	1	1	127	2	Y	2					4
							2	9									
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	Y	1					5
							1	9									
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	1	1	172	2	Y	-0-					5

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	1					13
							1	9									
11	DLQ G-10		94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	1					14
12	343	N	249	-0-	-94	-0-	2	1	246	2	Y	1					15
							1	9									
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	5	6	1			14
							6	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	Y	2					16
							2	9									
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	Y	1					17
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	DLQ G-10		43	-0-	43	43	42	2	1	9	Y	1					2
12	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	-0-					2
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					3
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					4
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					4

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	351	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		244	-0-	244	244	2	1	241	2	Y	1					1
							1	9									
12	533	N	289	-0-	-244	-0-	2	1	287	2	Y	-0-					1
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	2					3
							2	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	3	1	353	2	Y	1					4
							1	9									
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	2	1	252	2	Y	-0-					4

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
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	Y	1					11
							1	9									
11	DLQ G-10		298	-0-	298	298	2	1	294	2	Y	2					13
							2	9									
12	753	N	455	-0-	-298	-0-	4	1	449	2	Y	2					15
							2	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	488	2	Y	8	10	1			13
							9	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	4	1	451	2	Y	2					15
							2	9									
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	5	1	575	2	Y	1					16
							1	9									

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	377	2	Y	1					12
							1	9									
11	DLQ G-10		83	-0-	83	83	81	2	2	9	Y	2					14
12	555	N	472	-0-	-83	-0-	4	1	466	2	Y	2					16
							2	9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	4	1	457	2	Y	9	11	1			14
							10	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	Y	3					17
							3	9									
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	3	1	326	2	Y	1					18
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	172	-0-	-14	-0-		1 1 1 9	170	2	Y	1					17
11	DLQ G-10		114	-0-	114	114		1 1 2 9	111	2	Y	2	3	1			16
12	519	N	405	-0-	-114	-0-		4 1 1 9	400	2	Y	1					17
01	186	N	176	-0-	-10	-0-		1 1 1 9	174	2	Y	1					18
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-		2 1 2 9	224	2	Y	2					20
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-		2 1 2 9	240	2	Y	2	6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-		3 1	357	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		297	-0-	297	297		2 1 1 9	294	2	Y	1					2
12	678	N	381	-0-	-297	-0-		3 1 1 9	377	2	Y	1					3
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-		4 1 4 9	462	2	Y	4	5	1			2
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9	432	2	Y	1					3
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-		4 1	420	2	Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-		3 1 2 9	303	2	Y	2	7	1			5
11	DLQ G-10		153	-0-	153	153		1 1 1 9	151	2	Y	1					6
12	431	N	278	-0-	-153	-0-		2 1 1 9	275	2	Y	1					7
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-		2 1 2 9	251	2	Y	2					9
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-		1 1 1 9	190	2	Y	1					10
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-		2 1	255	2	Y	-0-					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-		4 1 3 9	453	2	Y	3	13	1			2
11	DLQ G-10		383	-0-	383	383		3 1 1 9	379	2	Y	1					3
12	567	N	184	-0-	-383	-0-		1 1 1 9	182	2	Y	1					4
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-		7 1 2 9	733	2	Y	2					6
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9	409	2	Y	1					7
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9	445	2	Y	1					8

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
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	5	1	568	2	Y	2					15
							2	9									
11	DLQ G-10		399	-0-	399	399	3	1	387	2	Y	8	9	1			14
							9	9									
12	825	N	426	-0-	-399	-0-	4	1	421	2	Y	1					15
							1	9									
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	4	1	472	2	Y	3					18
							3	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	4	1	475	2	Y	4					22
							4	9									
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	498	2	Y	5	17	1			10
							6	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
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
11	DLQ G-10		74	-0-	74	74	73	2	1	9	Y	1					5
12	200	N	126	-0-	-74	-0-	1	1	124	2	Y	1					6
							1	9									
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	1					7
							1	9									
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	Y	1					8
							1	9									
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	1					9
							1	9									

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		411	-0-	411	411	4	1	406	2	Y	1					6
							1	9									
12	955	N	544	-0-	-411	-0-	5	1	538	2	Y	1					7
							1	9									
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	6	1	639	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	5	1	592	2	Y	1					7
							1	9									
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	6	1	667	2	Y	1					8
							1	9									

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	297	2	Y	1					8
							1	9									
11	DLQ G-10		172	-0-	172	172	1	1	169	2	Y	2					10
							2	9									
12	523	N	351	-0-	-172	-0-	3	1	346	2	Y	2					12
							2	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	270	2	Y	13	15	1			10
							14	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	264	2	Y	3					13
							3	9									
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	2	1	244	2	Y	1					14
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	1217	2	Y	3					14
11	DLQ G-10		708	-0-	708	708	6	1 11 9	691	2	Y	10	12	1			12
12	1738	N	1030	-0-	-708	-0-	10	1 1 9	1019	2	Y	1					13
01	1023	N	857	-0-	-166	-0-	8	1 4 9	845	2	Y	4					17
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	9	1 7 9	982	2	Y	6					23
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	10	1 8 9	1000	2	Y	7	23	1			7

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
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1 2 9	237	2	Y	2					14
11	DLQ G-10		173	-0-	173	173	1	1 9 9	163	2	Y	8	9	1			13
12	388	N	215	-0-	-173	-0-	2	1	213	2	Y	-0-					13
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	2	1 3 9	216	2	Y	3					16
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	1 4 9	222	2	Y	4					20
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1 6 9	267	2	Y	5	18	1			7

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
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	4	1 3 9	422	2	Y	3	9	1			3
11	DLQ G-10		170	-0-	170	170	1	1 1 9	168	2	Y	1					4
12	406	N	236	-0-	-170	-0-	2	1 1 9	233	2	Y	1					5
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	3	1 2 9	329	2	Y	2					7
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	382	2	Y	1					8
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	Y	-0-					8

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
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		267	-0-	267	267	2	1 1 9	264	2	Y	1					1
12	651	N	384	-0-	-267	-0-	3	1 1 9	380	2	Y	1					2
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1 4 9	375	2	Y	4	5	1			1
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	2	1 2 9	247	2	Y	2					3
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	3	1 1 9	358	2	Y	1					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	Y	6					33
11	DLQ G-10		353	-0-	353	353	3	1	327	2	Y	21	25	1			29
							23	9									
12	677	N	324	-0-	-353	-0-	3	1	318	2	Y	3					32
							3	9									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	4	1	425	2	Y	9					41
							10	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	267	2	Y	12					53
							13	9									
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	Y	14	50	1			17
							15	9									

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	4	15	1			1
							4	9									
11	DLQ G-10		90	-0-	90	90	89	2	1	9	Y	1					2
12	321	N	231	-0-	-90	-0-	2	1	228	2	Y	1					3
							1	9									
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	1	1	169	2	Y	2					5
							2	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	Y	2					7
							2	9									
03	217	N	110	-0-	-107	-0-	1	1	108	2	Y	1					8
							1	9									

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	5	1	559	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
11	DLQ G-10		411	-0-	411	411	4	1	406	2	Y	1					2
							1	9									
12	995	N	584	-0-	-411	-0-	5	1	577	2	Y	2					4
							2	9									
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	7	1	770	2	Y	2					6
							2	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	Y	1					7
							1	9									
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	627	2	Y	1					8
							1	9									

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	7	1	751	2	Y	1					10
							1	9									
11	DLQ G-10		586	-0-	586	586	5	1	579	2	Y	2					12
							2	9									
12	1469	N	883	-0-	-586	-0-	8	1	874	2	Y	1					13
							1	9									
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	7	1	751	2	Y	2					15
							2	9									
02	560	N	387	-0-	-173	-0-	3	1	382	2	Y	2					17
							2	9									
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	7	1	776	2	Y	1					18
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	833	2	Y	1					19
11	DLQ G-10		919	-0-	919	919	9	1 1 9	909	2	Y	1					20
12	2265	N	1346	-0-	-919	-0-	13	1 1 9	1332	2	Y	1					21
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	9	1 2 9	908	2	Y	2					23
02	868	N	795	-0-	-73	-0-	7	1 1 9	787	2	Y	1					24
03	961	N	825	-0-	-136	-0-	8	1 1 9	816	2	Y	1					25

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
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	597	2	Y	2					24
11	DLQ G-10		417	-0-	417	417	4	1 3 9	410	2	Y	3	4	1			23
12	1085	N	668	-0-	-417	-0-	6	1 1 9	661	2	Y	1	4	1			20
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	5	1 4 9	571	2	Y	4	4	1			20
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	537	2	Y	2					22
03	651	N	475	-0-	-176	-0-	4	1 3 9	468	2	Y	3	4	1			21

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
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	8	1 4 9	853	2	Y	4					36
11	DLQ G-10		575	-0-	575	575	5	1 8 9	562	2	Y	7	8	1			35
12	1456	N	881	-0-	-575	-0-	8	1 2 9	871	2	Y	2	8	1			29
01	837	N	792	-0-	-45	-0-	7	1 8 9	777	2	Y	7	8	1			28
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	6	1 4 9	665	2	Y	4					32
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	8	1 7 9	868	2	Y	6	8	1			30

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	7	1 6 9	721	2	Y	5					24
11	DLQ G-10		351	-0-	351	351	3	1 8 9	340	2	Y	7	8	1			23
12	1013	N	662	-0-	-351	-0-	6	1 2 9	654	2	Y	2	8	1			17
01	651	N	537	-0-	-114	-0-	5	1 8 9	524	2	Y	7	8	1			16
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1 4 9	502	2	Y	4					20
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	6	1 7 9	607	2	Y	6	8	1			18

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1 3 9	631	2	Y	3					26
11	DLQ G-10		550	-0-	550	550	5	1 6 9	539	2	Y	5	6	1			25
12	1276	N	726	-0-	-550	-0-	7	1 2 9	717	2	Y	2	6	1			21
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	7	1 7 9	735	2	Y	6	6	1			21
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	4	1 3 9	472	2	Y	3					24
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	6	1 4 9	689	2	Y	4	6	1			22

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	-0-					54
11	DLQ G-10		485	-0-	485	485	4	1	481	2	Y	-0-					54
12	870	N	385	-0-	-485	-0-	3	1 1 9	381	2	Y	1					55
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	4	1	454	2	Y	-0-					55
02	448	N	350	-0-	-98	-0-	3	1 1 9	346	2	Y	1					56
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	3	1 1 9	326	2	Y	1					57

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	441	2	Y	1					19
11	DLQ G-10		521	-0-	521	521	5	1 2 9	514	2	Y	2					21
12	1219	N	698	-0-	-521	-0-	6	1 1 9	691	2	Y	1					22
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	482	2	Y	1					23
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	3	1 1 9	331	2	Y	1					24
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	596	2	Y	1					25

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	775	2	Y	1					31
11	DLQ G-10		442	-0-	442	442	4	1 1 9	437	2	Y	1					32
12	1129	N	687	-0-	-442	-0-	6	1 1 9	680	2	Y	1					33
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	712	2	Y	1					34
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	5	1	598	2	Y	-0-					34
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	613	2	Y	1					35

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	8					101
							9	9									
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	N	18					119
							20	9									
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	8					127
							9	9									
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	1	1	124	2	N	16					143
							18	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	7					150
							8	9									
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	N	35	161	1			24
							39	9									

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	379	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
11	DLQ G-10		271	-0-	271	271	2	1	268	2	Y	1					2
							1	9									
12	687	N	416	-0-	-271	-0-	4	1	410	2	Y	2					4
							2	9									
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	4	1	422	2	Y	2					6
							2	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	268	2	Y	2					8
							2	9									
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	2	1	275	2	Y	1					9
							1	9									

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	5	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		251	-0-	251	251	2	1	248	2	Y	1					1
							1	9									
12	966	N	715	-0-	-251	-0-	7	1	707	2	Y	1					2
							1	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	5	1	570	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	5	1	519	2	Y	2					3
							2	9									
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	4	1	487	2	Y	-0-					3

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	Y	1					8
							1	9									
11	DLQ G-10		635	-0-	635	635	6	1	628	2	Y	1					9
							1	9									
12	1301	N	666	-0-	-635	-0-	6	1	659	2	Y	1					10
							1	9									
01	651	N	539	-0-	-112	-0-	5	1	533	2	Y	1					11
							1	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	6	1	661	2	Y	2					13
							2	9									
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	6	1	652	2	Y	1					14
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	2	1	297	2	Y	2					22
							2	9									
11	DLQ G-10		371	-0-	371	371	3	1	365	2	Y	3	4	1			21
							3	9									
12	914	N	543	-0-	-371	-0-	5	1	537	2	Y	1	4	1			18
							1	9									
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	372	2	Y	4	4	1			18
							4	9									
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	3	1	327	2	Y	2					20
							2	9									
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	3	1	391	2	Y	3	4	1			19
							3	9									

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
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	7	1	731	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
11	DLQ G-10		480	-0-	480	480	4	1	475	2	Y	1					4
							1	9									
12	986	N	506	-0-	-480	-0-	5	1	500	2	Y	1					5
							1	9									
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	5	1	599	2	Y	1					6
							1	9									
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	3	1	384	2	Y	1					7
							1	9									
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	5	1	554	2	Y	1					8
							1	9									

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	5	1	512	2	Y	1					18
							1	9									
11	DLQ G-10		428	-0-	428	428	4	1	423	2	Y	1					19
							1	9									
12	1110	N	682	-0-	-428	-0-	6	1	675	2	Y	1					20
							1	9									
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	6	1	694	2	Y	1					21
							1	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	4	1	478	2	Y	-0-					21
03	558	N	414	-0-	-144	-0-	4	1	409	2	Y	1					22
							1	9									

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
10	217	N	105	-0-	-112	-0-	1	1	103	2	Y	1					12
							1	9									
11	DLQ G-10		117	-0-	117	117	1	1	115	2	Y	1					13
							1	9									
12	284	N	167	-0-	-117	-0-	1	1	165	2	Y	1					14
							1	9									
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	241	2	Y	1					15
							1	9									
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	87	2	1	9	Y	1					16
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	Y	1					17
							1	9									

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
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	5	1	587	2	Y	1					5
							1	9									
11	DLQ G-10		439	-0-	439	439	4	1	434	2	Y	1					6
							1	9									
12	1050	N	611	-0-	-439	-0-	6	1	605	2	Y	-0-					6
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	Y	1					7
							1	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	5	1	513	2	Y	1					8
							1	9									
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	5	1	540	2	Y	-0-					8

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
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		119	-0-	119	119	1	1	117	2	Y	1					2
							1	9									
12	308	N	189	-0-	-119	-0-	1	1	187	2	Y	1					3
							1	9									
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	1	1	180	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	Y	1					3
							1	9									
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	2	Y	-0-					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
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10		283	-0-	283	283	2	1	280	2	Y	1					9
							1	9									
12	647	N	364	-0-	-283	-0-	3	1	360	2	Y	1					10
							1	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	4	1	441	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	4	1	417	2	Y	1					10
							1	9									
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	4	1	451	2	Y	1					11
							1	9									

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	2	1	205	2	Y	1					10
							1	9									
11	DLQ G-10		171	-0-	171	171	1	1	169	2	Y	1					11
							1	9									
12	428	N	257	-0-	-171	-0-	2	1	254	2	Y	1					12
							1	9									
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	1	1	157	2	Y	1					13
							1	9									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	1					14
							1	9									
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	1	1	169	2	Y	1					15
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	Y	2					19
							2	9									
11	DLQ G-10		274	-0-	274	274	2	1	268	2	Y	4	4	1			19
							4	9									
12	805	N	531	-0-	-274	-0-	5	1	525	2	Y	1	4	1			16
							1	9									
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	2	1	256	2	Y	4	4	1			16
							4	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	2					18
							2	9									
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	366	2	Y	3	4	1			17
							3	9									

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	1					8
							1	9									
11	DLQ G-10		365	-0-	365	365	3	1	360	2	Y	2					10
							2	9									
12	897	N	532	-0-	-365	-0-	5	1	525	2	Y	2					12
							2	9									
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	514	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	4	1	448	2	Y	3					13
							3	9									
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	5	1	579	2	Y	1					14
							1	9									

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	Y	-0-					99
11	DLQ G-10		427	-0-	427	427	4	1	422	2	Y	1					100
							1	9									
12	1061	N	634	-0-	-427	-0-	6	1	628	2	Y	-0-					100
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	5	1	594	2	Y	1	99	1			2
							1	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	Y	-0-					2
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	5	1	588	2	Y	1					3
							1	9									

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
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	2	1	297	2	Y	1					18
							1	9									
11	DLQ G-10		236	-0-	236	236	2	1	233	2	Y	1					19
							1	9									
12	579	N	343	-0-	-236	-0-	3	1	339	2	Y	1					20
							1	9									
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	2	1	289	2	Y	1					21
							1	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	269	2	Y	1					22
							1	9									
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	3	1	306	2	Y	1					23
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	392	2	Y	-0-					14
11	DLQ G-10		260	-0-	260	260	2	1	257	2	Y	1					15
							1	9									
12	631	N	371	-0-	-260	-0-	3	1	367	2	Y	1					16
							1	9									
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	5	6	1			15
							6	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	Y	3					18
							3	9									
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	3	1	322	2	Y	1					19
							1	9									

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	571	2	Y	-0-					14
11	DLQ G-10		399	-0-	399	399	3	1	395	2	Y	1					15
							1	9									
12	1108	N	709	-0-	-399	-0-	7	1	701	2	Y	1					16
							1	9									
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	4	1	479	2	Y	4	5	1			15
							4	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	Y	1					16
							1	9									
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	7	1	739	2	Y	-0-					16

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
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	4	1	447	2	Y	-0-					83
11	DLQ G-10		283	-0-	283	283	2	1	281	2	Y	-0-					83
12	656	N	373	-0-	-283	-0-	3	1	370	2	Y	-0-					83
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	3	1	368	2	Y	1	61	1			23
							1	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	Y	-0-					23
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	2	1	291	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
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	2	Y	-0-					16
11	DLQ G-10		317	-0-	317	317	3	1	313	2	Y	1					17
							1	9									
12	909	N	592	-0-	-317	-0-	5	1	586	2	Y	1					18
							1	9									
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	5	1	572	2	Y	5	6	1			17
							6	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	459	2	Y	1					18
							1	9									
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	-0-					18

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
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	4	1	427	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10		501	-0-	501	501	4	1	496	2	Y	1					9
							1	9									
12	1436	N	935	-0-	-501	-0-	9	1	925	2	Y	1					10
							1	9									
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	6	1	669	2	Y	1					11
							1	9									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	5	1	564	2	Y	-0-					11
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	6	1	662	2	Y	1					12
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	8	1	802	2	Y	-0-					108
11	DLQ G-10		638	-0-	638	638	6	1	631	2	Y	1					109
							1	9									
12	1269	N	631	-0-	-638	-0-	6	1	625	2	Y	-0-					109
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	Y	1					110
							1	9									
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	5	1	525	2	Y	1					111
							1	9									
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	6	1	681	2	Y	2					113
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	623	-0-	-152	-0-	6	1	616	2	Y	1					32
							1	9									
11	DLQ G-10		764	-0-	764	764	7	1	756	2	Y	1					33
							1	9									
12	1538	N	774	-0-	-764	-0-	7	1	766	2	Y	1					34
							1	9									
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	11	1	1144	2	Y	1					35
							1	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	7	1	706	2	Y	1					36
							1	9									
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	7	1	757	2	Y	1					37
							1	9									

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	2	1	245	2	Y	1					34
							1	9									
11	DLQ G-10		265	-0-	265	265	2	1	262	2	Y	1					35
							1	9									
12	670	N	405	-0-	-265	-0-	4	1	400	2	Y	1					36
							1	9									
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	4	1	448	2	Y	1					37
							1	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	400	2	Y	1					38
							1	9									
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	288	2	Y	1					39
							1	9									

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	1					34
							1	9									
11	DLQ G-10		820	-0-	820	820	8	1	811	2	Y	1					35
							1	9									
12	2336	N	1516	-0-	-820	-0-	15	1	1500	2	Y	1					36
							1	9									
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	11	1	1159	2	Y	1					37
							1	9									
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	10	1	1040	2	Y	1					38
							1	9									
*03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	14	1	1404	2	Y	1					39
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	7	1	770	2	Y	-0-					123
11	DLQ G-10		653	-0-	653	653	6	1	644	2	Y	3	103	1			23
							3	9									
12	1467	N	814	-0-	-653	-0-	8	1	805	2	Y	1					24
							1	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	9	1	991	2	Y	1					25
							1	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	7	1	778	2	Y	-0-					25
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	8	1	872	2	Y	-0-					25

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
10	713	N	586	-0-	-127	-0-	5	1	581	2	Y	-0-					77
11	DLQ G-10		470	-0-	470	470	4	1	464	2	Y	2	69	1			10
							2	9									
12	1129	N	659	-0-	-470	-0-	6	1	653	2	Y	-0-					10
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	5	1	505	2	Y	-0-					10
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	7	1	782	2	Y	-0-					10
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	6	1	632	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
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	12	1	1259	2	Y	4	13	1			1
							4	9									
11	DLQ G-10		685	-0-	685	685	6	1	678	2	Y	1					2
							1	9									
12	1568	N	883	-0-	-685	-0-	8	1	874	2	Y	1					3
							1	9									
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	9	1	902	2	Y	2					5
							2	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	8	1	809	2	Y	2					7
							2	9									
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	11	1	1130	2	Y	1					8
							1	9									

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	10	1	1086	2	Y	1					5
							1	9									
11	DLQ G-10		588	-0-	588	588	5	1	581	2	Y	2					7
							2	9									
12	1971	N	1383	-0-	-588	-0-	13	1	1368	2	Y	2					9
							2	9									
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	12	1	1218	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	927	2	Y	1					8
							1	9									
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	12	1	1264	2	Y	1					9
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
11	DLQ G-10		400	-0-	400	400	3	1	396	2	Y	1					2
							1	9									
12	939	N	539	-0-	-400	-0-	5	1	532	2	Y	2					4
							2	9									
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	3	1	370	2	Y	2					6
							2	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	2					8
							2	9									
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	4	1	441	2	Y	1					9
							1	9									

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
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	8	1	882	2	Y	3	14	1			4
							3	9									
11	DLQ G-10		491	-0-	491	491	4	1	486	2	Y	1					5
							1	9									
12	1242	N	751	-0-	-491	-0-	7	1	742	2	Y	2					7
							2	9									
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	7	1	794	2	Y	2					9
							2	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	6	1	650	2	Y	2					11
							2	9									
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	8	1	801	2	Y	1					12
							1	9									

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
10	620	N	502	-0-	-118	-0-	4	1	498	2	N	-0-					232
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	4	1	485	2	N	-0-	170	1			62
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	5	1	589	2	N	-0-					62
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	4	1	446	2	N	-0-					62
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	456	2	N	-0-					62
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	6	1	686	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
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	N	5					181
							6	9									
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	80	2	3	9	N	3					184
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	1	1	122	2	N	3					187
							3	9									
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	1	1	107	2	N	7					194
							8	9									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	3					197
							3	9									
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	9					206
							10	9									

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
10	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	1027	3			N	-0-					138
11	1350	N	892	-0-	-458	-0-	892	3			N	-0-					138
12	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	1011	3			N	-0-					138
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					138
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					138
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					138

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
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
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					126
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					126
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					126
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					126
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			N	-0-					126
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					126

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
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					1
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					1
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	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
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					236
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	3			Y	-0-					236
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					236
01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			Y	-0-					236
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					236
03	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	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
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1					27
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	3			Y	-0-					27
12	372	N	273	-0-	-99	-0-	272	3	1	9	Y	1					28
01	434	N	279	-0-	-155	-0-	278	3	1	9	Y	1					29
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	164	3	1	9	Y	1					30
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					30

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
10	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			Y	-0-					120
11	480	N	239	-0-	-241	-0-	239	3			Y	-0-					120
12	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	3			Y	-0-					120
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					120
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					120
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2	9	Y	2					37
11	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	3			Y	-0-					37
12	527	N	356	-0-	-171	-0-	354	3	2	9	Y	2					39
01	589	N	439	-0-	-150	-0-	437	3	2	9	Y	2					41
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	Y	2					43
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	328	3	1	9	Y	1					44

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

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
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					6
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					6
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					6
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					6
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	3			Y	-0-					6
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	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
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	2					35
11	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	3			Y	-0-					35
12	496	N	341	-0-	-155	-0-	340	3	1	9	Y	1					36
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	3	1	9	Y	1					37
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	Y	1					38
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			Y	-0-					38

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
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	3	3	9	Y	3					35
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	3	2	9	Y	2					37
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1					38
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	Y	1					39
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	3	1	9	Y	1					40
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	Y	1					41

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
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	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
10	1271	N	993	-0-	-278	-0-	989	3	4	9	Y	4					41
11	930	N	790	-0-	-140	-0-	789	3	1	9	Y	1					42
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	3	3	9	Y	3					45
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	3	3	9	Y	3					48
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	3	2	9	Y	2					50
03	992	N	880	-0-	-112	-0-	878	3	2	9	Y	2					52

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
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	Y	3					34
11	600	N	414	-0-	-186	-0-	413	3	1	9	Y	1					35
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	684	3	3	9	Y	3					38
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	796	3	3	9	Y	3					41
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	Y	2					43
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	3	2	9	Y	2					45

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1914	-0-	-1186	70	1914	2			Y	-0-					2
11	1219	N	1149	-0-	-70	-0-	1149	2			Y	-0-					2
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
01	837	N	619	-0-	-218	-0-	619	3			Y	-0-					2
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					2
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					228
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					228
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					228
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					228
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					40
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					40
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					40
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1167	-0-	-290	-0-	1167	3			N	-0-					67
11	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	1000	3			N	-0-					67
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	3	2	9	N	2					69
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					69
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					69
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	3			N	-0-					69

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	3			N	-0-					120
11	750	N	84	-0-	-666	-0-	84	3			N	-0-					120
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					120
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					120
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	3			N	-0-					120
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					31
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					31
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					31
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					31
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					31
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 16470 PERF.14886 - 14986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	TUBB 1 UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 206543						COMPL. DATE 10/12/2004					TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270
10	589 #	252	-0-	-337	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
11	570 #	125	-0-	-445	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
12	589 #	244	-0-	-345	-0-	32	1	212	2	N	-0-					-0-
01	589 #	348	-0-	-241	-0-	51	1	297	2	N	-0-					-0-
02	392 #	278	-0-	-114	-0-	16	1	262	2	N	-0-					-0-
*03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

10	341 N	203	-0-	-138	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	N	-0-					-0-
12	248 N	164	-0-	-84	-0-	22	1	142	2	N	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	2	N	-0-					-0-
02	420 N	281	-0-	-139	-0-	17	1	264	2	N	-0-					-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604

10	1395 N	662	-0-	-733	-0-	40	1	622	2	N	-0-					39
11	1350 X	209	-0-	-1141	-0-	13	1	196	2	N	-0-					39
12	1395 X	44	-0-	-1351	-0-	6	1	38	2	N	-0-					39
01	1395 X	537	-0-	-858	-0-	78	1	459	2	N	-0-					39
02	813 X	813	-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	N	-0-					39
*03	651 X	185	-0-	-466	-0-	12	1	173	2	N	-0-					39
	TUBB 1 UNIT			WELL #: 1 L	RRCID -> 123948						COMPL. DATE 03/10/1987					TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	579	1	9115	2	N	-0-					-0-
11	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	616	1	9509	2	N	-0-					-0-
12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	1060	1	7027	2	N	-0-					-0-
01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	1292	1	7567	2	N	-0-					-0-
02	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	699	1	11125	2	N	-0-					-0-
*03	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	826	1	12355	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
11	960	X	157	-0-	-803	-0-	10	1	147	2	N	-0-					-0-
12	992	X	104	-0-	-888	-0-	14	1	90	2	N	-0-					-0-
01	992	X	82	-0-	-910	-0-	12	1	70	2	N	-0-					-0-
02	140	X	25	-0-	-115	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*03	155	X	35	-0-	-120	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

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
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	36	1	241	2	N	-0-					-0-
01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	328	X	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055926 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 14967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33161	X	33161	-0-	-0-	-0-	1982	1	31179	2	N	-0-					-0-
11	31410	X	30434	-0-	-976	-0-	1853	1	28581	2	N	-0-					-0-
12	31775	X	7176	-0-	-24599	-0-	941	1	6235	2	N	-0-					-0-
01	31775	X	4239	-0-	-27536	-0-	618	1	3621	2	N	-0-					-0-
02	29960	X	27321	-0-	-2639	-0-	1616	1	25705	2	N	-0-					-0-
*03	33170	X	27391	-0-	-5779	-0-	1717	1	25674	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
*03	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

10	186	N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*03	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (STRAWN) //CONT.// 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	369	1	5801	2	N	-0-					-0-
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	351	1	5421	2	N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	614	1	4063	2	N	-0-					-0-
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	819	1	4791	2	N	-0-					-0-
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	320	1	5087	2	N	-0-					-0-
*03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	377	1	5638	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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 4800 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	90	0			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	70	0			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	0			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	39	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	49	0			1

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 151G RRCID -> 152973 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 5022 - 5045

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 142 RRCID -> 173511 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) //CONT.// 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	2			N	-0-					20
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					20
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					20
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					20
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					20
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	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

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

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3348	X	2027	-0-	-1321	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1487	-0-	-1753	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
12	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1413	-0-	-407	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1607	-0-	-935	-0-	1607	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					42
11	450	#	150	-0-	-300	-0-	150	2			N	-0-					42
12	465	#	150	-0-	-315	-0-	150	2			N	-0-					42
01	372	#	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					42
*02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					42
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					42

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DSR OIL & GAS, INC. 196901
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	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
10	434	#	9	-0-	-425	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	360	#	4	-0-	-356	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	181	3	80	9	N	73					73

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	420	N	116	-0-	-304	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					130
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					130
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					130
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					130
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	N	3					133
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	N	2					135

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	3	6	9	Y	5					62
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	808	3	11	9	Y	10					72
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	805	3	13	9	Y	12					84
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	859	3	22	9	Y	20					104
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	766	3	50	9	Y	45					149
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	863	3	55	9	Y	50					199

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 10201 - 10252

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
ARKLAND PRODUCING CO., INC. 030791
BARFIELD 5 WELL #: 1 RRCID -> 152860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 10087 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	60	1	884	3	N	495	375	1			594
							545	9									
11	1526	N	500	-0-	-1026 B	-0-	60	1	110	3	N	300	375	1			519
							330	9									
12	1364	N	517	-0-	-847 B	-0-	60	1	178	3	N	254					773
							279	9									
01	1488	N	488	-0-	-1000 B	-0-	60	1	173	3	N	232	352	1			653
							255	9									
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	60	1	329	3	N	251	549	1			355
							276	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	60	1	407	3	N	627	510	1			472
							690	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
10	961	N	2693	-0-	1732 B	-5972	2693	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		579	-0-	579 B	-5393	579	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		579	-0-	579 B	-4814	411	3	168	9	N	153	111	1			42
01	0	N	587	-0-	587 B	-4227	568	3	19	9	N	17					59
02	0	N	534	-0-	534 B	-3693	522	3	12	9	N	11					70
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-201		CANCELLED UNDERAGE ->		-3492										
*03	220	N	421	-0-	201 B	-0-	412	3	9	9	N	8					78

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
10	2170	N	1636	-0-	-534 B	-0-	10	1	1626	3	N	-0-					26
11	1695	N	1252	-0-	-443 B	-0-	10	1	1242	3	N	-0-					26
12	1961	N	978	-0-	-983 B	-0-	10	1	968	3	N	-0-					26
01	1643	N	430	-0-	-1213 B	-0-	10	1	420	3	N	-0-					26
02	1176	N	199	-0-	-977 B	-0-	10	1	189	3	N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	10	1	1165	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
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					22
11	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	10	1	19	3	N	-0-					22
12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					22
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	10	1	371	3	N	-0-					22
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	10	1	292	3	N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	10	1	581	3	N	-0-					22

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	12	-0-	-143 B	-0-	10	1	2	9	N	2	2	8			2
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					2
12	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	10	1	13	9	N	12	12	8			2
01	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-	2	1			-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-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
10	899	N	878	-0-	-21 B	-0-	10	1	868	3	N	-0-					-0-
11	930	N	888	-0-	-42 B	-0-	10	1	878	3	N	-0-					-0-
12	930	N	621	-0-	-309 B	-0-	10	1	611	3	N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	10	1	870	3	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	10	1	839	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	10	1	749	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
10	1643	N	1596	-0-	-47	B	-0-	10	1	1586	3	N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1703	3	N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1698	3	N	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1644	3	N	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1611	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1615	3	N	179	179	1			-0-
								197	9									

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	10	1	399	3	N	-0-					-0-
11	420	N	305	-0-	-115	B	-0-	10	1	295	3	N	-0-					-0-
12	341	N	219	-0-	-122	B	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
01	403	N	136	-0-	-267	B	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	B	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	166	-0-	-51	B	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1681	-0-	-86	B	-0-	307	1	1374	2	N	-0-					16
11	1740	N	1614	-0-	-126	B	-0-	326	1	1288	2	N	-0-					16
12	1736	N	824	-0-	-912	B	-0-	178	1	646	2	N	-0-					16
01	1674	N	1364	-0-	-310	B	-0-	305	1	1059	2	N	-0-					16
02	1479	N	1089	-0-	-390	B	-0-	210	1	879	2	N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	240	1	1223	2	N	-0-					16

SUNDOWN ENERGY LP 829482
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	988	2	15	9	N	14					156
11	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	890	2	9	9	N	8					164
12	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	900	2	9	9	N	8					172
01	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	895	2	8	9	N	7					179
*02	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	784	2	8	9	N	7					186
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	731	N	NO RPT	-0-	-731	B	-0-					N	NO RPT					186

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					129
11	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					129
12	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					129
02	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					129
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	B	-0-					N	NO RPT					129

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2			N	-0-					63
11	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2			N	-0-					63
12	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2			N	-0-					63
01	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2			N	-0-					63
02	700	N	670	-0-	-30	B	-0-	670	2			N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	183	1			73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					159
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	129	2	36	9	N	33					192
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					213
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	39	2	36	9	N	33	184	1			62

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	71424	X	65813	-0-	-5611	-0-	3763	1	62050	2	N	-0-					-0-
11	69120	X	55814	-0-	-13306	-0-	3344	1	52470	2	N	-0-					-0-
12	71424	X	43089	-0-	-28335	-0-	2278	1	40811	2	N	-0-					-0-
01	69006	X	63459	-0-	-5547	-0-	3490	1	59969	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47192	-0-	47192	47192	3026	1	44166	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		59436	-0-	59436	106628	3652	1	55784	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

10	806	N	770	-0-	-36	-0-	62	1	708	2	N	-0-					-0-
11	750	N	635	-0-	-115	-0-	60	1	575	2	N	-0-					-0-
12	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16470 PERF.16532 - 16540

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2 RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910

10	352369	X	115795	-0-	-236574	-0-	115795	2			N	-0-					-0-
11	112898	X	112898	-0-	-0-	-0-	112898	2			N	-0-					-0-
12	116188	X	115116	-0-	-1072	-0-	115116	2			N	-0-					-0-
01	116188	X	112390	-0-	-3798	-0-	112390	2			N	-0-					-0-
02	104944	X	83630	-0-	-21314	-0-	83630	2			N	-0-					-0-
03	116188	X	91089	-0-	-25099	-0-	91089	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

10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038 #	2948	-0-	-90	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
11	2730 #	2623	-0-	-107	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	2697 #	2689	-0-	-8	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
01	2945 #	2688	-0-	-257	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2660 #	2397	-0-	-263	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	2945 #	2362	-0-	-583	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	155	#	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	#	6359	-0-	-182	-0-	6192	3	167	9	Y	152	362	1			161
11	6330	#	4025	-0-	-2305	-0-	3906	3	119	9	Y	108	173	1			96
12	6541	#	6471	-0-	-70	-0-	6173	3	298	9	Y	271	182	1			185
01	6541	#	5907	-0-	-634	-0-	5709	3	198	9	Y	180	177	1			188
02	5980	R	5980	-0-	-0-	-0-	5756	3	224	9	Y	204	191	1			201
*03	6521	R	6521	-0-	-0-	-0-	6272	3	249	9	Y	226	187	1			240

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4154	-0-	4154	4154	4102	2	52	9	Y	47	39	1			95
11	DLQ G-10		3990	-0-	3990	8144	3890	2	100	9	Y	91	43	1			143
12	DLQ G-10		4192	-0-	4192	12336	3984	2	208	9	Y	189	200	1			132
01	DLQ G-10		4312	-0-	4312	16648	4106	2	206	9	Y	187	111	1			208
02	20358	R	3710	-0-	-16648	-0-	3539	2	171	9	Y	155	202	1			161
*03	4150	R	4150	-0-	-0-	-0-	4008	2	142	9	Y	129	196	1			94

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	#	1015	-0-	-876	-0-	1012	3	3	9	N	3					74
11	1830	#	678	-0-	-1152	-0-	667	3	11	9	N	10					84
12	2302	R	2302	-0-	-0-	-0-	2252	3	50	9	N	45					129
01	2803	R	2803	-0-	-0-	-0-	2771	3	32	9	N	29					158
02	2105	R	2105	-0-	-0-	-0-	2075	3	30	9	N	27	2	8			183
*03	2365	R	2365	-0-	-0-	-0-	2348	3	17	9	N	15					198

OXY USA WTP LP 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

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

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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2422 R	2422	-0-	-0-	-0-	1390	3	1032	9	N	938	979	1			224
11	2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	1150	3	923	9	N	839	800	1			263
12	1469 R	1469	-0-	-0-	-0-	752	3	717	9	N	652	667	1			248
01	1457 #	1357	-0-	-100	-0-	613	3	744	9	N	676	741	1			183
02	1316 #	1084	-0-	-232	-0-	530	3	554	9	N	504	461	1			226
03	1457 #	938	-0-	-519	-0-	315	3	623	9	N	566	446	1			346

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	90025	R	90025	-0-	-0-	-0-	18457	2	68941	3	Y	2388	2347	0						260
							2627	9												
11	112650	#	73077	-0-	-39573	-0-	18834	2	52041	3	Y	2002	2019	0						243
							2202	9												
12	110081	#	73054	-0-	-37027	-0-	15868	2	54429	3	Y	2506	2358	0						391
							2757	9												
01	110081	#	92214	-0-	-17867	-0-	19214	2	69724	3	Y	2978	3003	0		6	8			360
							3276	9												
02	85490	R	85490	-0-	-0-	-0-	23378	2	59944	3	Y	1971	2053	0						278
							2168	9												
*03	97171	R	97171	-0-	-0-	-0-	25935	2	68766	3	Y	2245	2241	0		2	8			280
							2470	9												

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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

10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1581 #	106	-0-	-1475	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	1530 #	1156	-0-	-374	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
12	1581 #	981	-0-	-600	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
01	1457 #	65	-0-	-1392	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	1316 #	545	-0-	-771	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	1209 #	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-

ROADRUNNER WELL #: 2 RRCID -> 195533 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4694 - 4960

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131378	X	129274	-0-	-2104	-0-	129274	2			N	-0-					-0-
11	127140	X	116720	-0-	-10420	-0-	116720	2			N	-0-					-0-
12	130014	X	128745	-0-	-1269	-0-	128745	2			N	-0-					-0-
01	130014	X	129666	-0-	-348	-0-	129666	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		116295	-0-	116295	116295	116295	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		128435	-0-	128435	244730	128435	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	4305	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3				N	-0-					-0-
11	3862	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3				N	-0-					-0-
12	3813	3617	-0-	-196	-0-	3617	3				N	-0-					-0-
01	4371	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3				N	-0-					-0-
02	4390	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3				N	-0-					-0-
*03	4613	4613	-0-	-0-	-0-	4613	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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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

10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1751	3	130	9	N	118	172	1	1	8	248
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1814	3	114	9	N	104	169	1	8	8	175
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1763	3	103	9	N	94	11	8			258
01	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1365	3	102	9	N	93					351
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1330	3	113	9	N	103	178	1	7	8	269
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1630	3	117	9	N	106	177	1	11	8	187

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1280	3	64	9	Y	58	88	1			67
11	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	1027	3	7	9	Y	6					73
12	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	979	3	30	9	Y	27					100
01	1333	N	918	-0-	-415	-0-	914	3	4	9	Y	4	11	1			93
02	DLQ G-10		799	-0-	799	799	787	3	12	9	Y	11					104
03	DLQ G-10		883	-0-	883	1682	876	3	7	9	Y	6	16	1			94

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	524	-0-	-586	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	1007	2			N	-0-					-0-
*03	1977	N	970	-0-	-1007	-0-	970	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1457	N	568	-0-	-889	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	76	-0-	-1334	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	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																	
10	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	N	185	-0-	-1365	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3326	-0-	-487	-0-	425	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2724	-0-	-966	-0-	243	1	2481	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3412	-0-	-339	-0-	260	1	3152	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3096	-0-	-655	-0-	482	1	2614	2	N	-0-					-0-
*02	3304	X	2612	-0-	-692	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	2900	3	103	9	N	94					94
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384																	
10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	124	1	850	2	N	-0-					-0-
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	81	1	830	2	N	-0-					-0-
12	992	X	855	-0-	-137	-0-	65	1	790	2	N	-0-					-0-
01	992	X	887	-0-	-105	-0-	138	1	749	2	N	-0-					-0-
*02	896	X	678	-0-	-218	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	961	X	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FULK, MONTGOMERY WELL #: 4 RRCID -> 060023 COMPL. DATE 10/23/1974 TOTAL DEPTH 13434 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5570	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2490	X	2082	-0-	-408	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	29	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	53	1	13833	2	Y	-0-					-0-
11	14610	X	13996	-0-	-614	-0-	43	1	13953	2	Y	-0-					-0-
12	15097	X	15040	-0-	-57	-0-	79	1	14961	2	Y	-0-					-0-
01	15035	X	13492	-0-	-1543	-0-	32	1	13460	2	Y	-0-					-0-
02	13272	X	13088	-0-	-184	-0-	54	1	13034	2	Y	-0-					-0-
03	15035	X	14922	-0-	-113	-0-	68	1	14854	2	Y	-0-					-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		11343	-0-	11343	65907	1448	1	9895	2	N	-0-					-0-
11	75859	X	9952	-0-	-65907	-0-	886	1	9066	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	10531	-0-	-412	-0-	803	1	9728	2	N	-0-					-0-
01	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	1775	1	9626	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	NO RPT	-0-	-9884	-0-					N	NO RPT					-0-
03	10943	X	10916	-0-	-27	-0-	10916	3			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	8619	-0-	8619	8619	8619	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4435	-0-	4435	13054	4435	3			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ALLISON, J. E. "3-170" WELL #: 2D RRCID -> 095249 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 14241 PERF. 7604 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11287	X	3737	-0-	-7550	-0-	202	1	3535	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	178	1	3122	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	214	1	3598	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	184	1	3514	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3205	-0-	-211	-0-	175	1	3030	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3601	-0-	-212	-0-	183	1	3418	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4363	X	951	-0-	-3412	-0-	51	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1	-0-	-1828	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	5	1	1363	2	N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	4	1	1363	2	N	-0-					-0-
12	961	N	470	-0-	-491	-0-	2	1	468	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	3	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	6	1	1357	2	N	-0-					-0-
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	7	1	1460	2	N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC 784155
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
10	2635	N	2455	-0-	-180	-0-	313	1	2142	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2377	-0-	-83	-0-	212	1	2165	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2287	-0-	-410	-0-	174	1	2113	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	376	1	2039	2	N	-0-					-0-
*02	2212	N	1824	-0-	-388	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1785	-0-	-509	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	204	1	1393	2	Y	-0-					28
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	127	1	1304	2	Y	-0-					28
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	128	1	1557	2	Y	-0-					28
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	248	1	1345	2	Y	-0-					28
*02	DLQ G-10		460	-0-	460	460	460	3			Y	-0-					28
03	DLQ G-10		720	-0-	720	1180	720	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	476	1	3249	2	Y	-0-					36
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	297	1	3042	2	Y	-0-					36
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	300	1	3631	2	Y	-0-					36
01	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	579	1	3138	2	Y	-0-					36
*02	DLQ G-10		3403	-0-	3403	3403	3403	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10		5038	-0-	5038	8441	5038	3			Y	-0-					36

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF. 13794 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	11	-0-	-2903	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2211	-0-	-699	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2577	-0-	-151	-0-	2577	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
10	20119	X	10760	-0-	-9359	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	13546	-0-	-4724	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
12	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	74	-0-	-10683	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	64	-0-	-13421	-0-	64	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
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	1	1	6299	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	1	1	6512	3	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	1	1	6475	3	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	1	1	6742	3	Y	86	85	0			1
							95	9									
02	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	1	1	6327	3	Y	88	88	0			1
							97	9									
*03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	1	1	7099	3	Y	142	142	0			1
							156	9									

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 184087 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209

10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1782	2	143	9	N	130					225
*11	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1669	2	61	9	N	55	254	1			26
12	3100	N	5417	-0-	2317	2317	5102	2	315	9	N	286					312
01	3100	N	3450	-0-	350	2667	3343	2	107	9	N	97					409
02	2800	N	4299	-0-	1499	4166	4154	2	145	9	N	132	279	1			262
*03	3100	N	5473	-0-	2373	6539	4892	2	581	9	N	528	352	1			438

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

10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	252	N	98	-0-	-154	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 5-11 WELL #: 1 RRCID -> 164482 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2862 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 151853 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	566	-0-	-271	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC. 009534
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS "J" WELL #: 6 RRCID -> 116955 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 2756 - 2953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREYSTONE OIL & GAS, LLP 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 3 RRCID -> 077544 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 2857 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
GREYSTONE OIL & GAS, LLP //CONT.// 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 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
10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2387	-0-	-373	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2131	-0-	-109	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2325	-0-	-465	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	160	-0-	-1390	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	186	-0-	-1314	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-

PERMIAN SERVICES CO., LLC 655841
COWDEN, EMMA WELL #: 87 RRCID -> 092478 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2824 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		76	-0-	76	107	76	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		55	-0-	55	162	55	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		74	-0-	74	236	74	2			Y	-0-					-0-
*03	305	X	69	-0-	-236	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	8508	-0-	-1753	-0-	8508	2			Y	-0-					-0-
11	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			Y	-0-					-0-
12	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			Y	-0-					-0-
*01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			Y	-0-					-0-
02	9100	X	NO RPT	-0-	-9100	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	52762	X	35219	-0-	-17543	-0-	35219	3			Y	-0-					-0-
11	47790	X	47587	-0-	-203	-0-	47587	3			Y	-0-					-0-
12	49383	X	45236	-0-	-4147	-0-	45236	3			Y	-0-					-0-
01	47771	X	44707	-0-	-3064	-0-	44707	3			Y	-0-					-0-
02	44408	X	40821	-0-	-3587	-0-	40821	3			Y	-0-					-0-
03	49166	X	45458	-0-	-3708	-0-	45458	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			Y	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			Y	-0-					-0-
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
*03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

10	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	23908	3			N	-0-					-0-
11	29440	X	29440	-0-	-0-	-0-	29440	3			N	-0-					-0-
12	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	21220	3			N	-0-					-0-
01	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	19672	3			N	-0-					-0-
02	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	20019	3			N	-0-					-0-
*03	23305	X	23305	-0-	-0-	-0-	23305	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4546	2	83	9	N	75					96
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4761	2	92	9	N	84					180
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3952	2	3	9	N	3	3	8			180
01	4619	X	3390	-0-	-1229	-0-	3390	2			N	-0-					180
02	4480	X	2811	-0-	-1669	-0-	2811	2			N	-0-					180
03	4960	X	2872	-0-	-2088	-0-	2859	2	13	9	N	12	168	1			24

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
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1265	-0-	-1184	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2267	-0-	-103	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	963	-0-	-308	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	325	-0-	-1803	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1205	-0-	-1058	-0-	1205	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
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2602 RRCID -> 257348 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9043 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24032	X	24032	-0-	-0-	-0-	24032	3			N	-0-					59
11	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	19996	3			N	-0-					59
12	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	20716	3			N	-0-					59
01	23303	X	23303	-0-	-0-	-0-	23303	3			N	-0-					59
*02	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	21008	3			N	-0-					59
*03	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	23633	3			N	-0-					59

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					7
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					7
12	1891	N	1360	-0-	-531	-0-	1360	3			Y	-0-					7
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					7
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			Y	-0-					7
03	1364	N	437	-0-	-927	-0-	437	3			Y	-0-					7

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	1757	-0-	-723	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2098	-0-	-482	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1591	-0-	-734	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1273	-0-	-687	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1183	-0-	-398	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 257310 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9147 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
10	4495	X	2225	-0-	-2270	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	2243	-0-	-2017	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2338	-0-	-1351	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1869	-0-	-890	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	132	-0-	-2360	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	373	-0-	-1952	-0-	373	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					160
11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6435	3	2	9	N	2					162
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6748	3	3	9	N	3					165
01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7811	3	21	9	N	19					184
02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1337	3	37	9	N	34	186	1			32
*03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4190	3	11	9	N	10					42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	3			N	-0-					145
11	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					145
12	5797	X	5711	-0-	-86	-0-	5711	3			N	-0-					145
01	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	5540	3			N	-0-					145
02	5236	X	5194	-0-	-42	-0-	5194	3			N	-0-					145
03	5797	X	5655	-0-	-142	-0-	5655	3			N	-0-					145

G P II ENERGY, INC. 292232
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 22 RRCID -> 019785 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8958 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20150	X	15428	-0-	-4722	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
11	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	25092	3			N	-0-					-0-
12	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	17892	3			N	-0-					-0-
01	20150	X	18208	-0-	-1942	-0-	18208	3			N	-0-					-0-
02	18200	X	15302	-0-	-2898	-0-	15302	3			N	-0-					-0-
03	20150	X	17005	-0-	-3145	-0-	17005	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3287	-0-	-103	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3263	-0-	-178	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-
02	3080	X	1044	-0-	-2036	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	1516	-0-	-1956	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26567	X	26567	-0-	-0-	-0-	26567	3			Y	-0-					-0-
11	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	24137	3			Y	-0-					-0-
12	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	3			Y	-0-					-0-
01	25265	X	23205	-0-	-2060	-0-	23205	3			Y	-0-					-0-
02	22820	X	18839	-0-	-3981	-0-	18839	3			Y	-0-					-0-
03	25265	X	22788	-0-	-2477	-0-	22788	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31995	X	31995	-0-	-0-	-0-	31995	3			Y	-0-					-0-
11	34470	X	30545	-0-	-3925	-0-	30545	3			Y	-0-					-0-
12	35619	X	32708	-0-	-2911	-0-	32708	3			Y	-0-					-0-
01	35619	X	32884	-0-	-2735	-0-	32884	3			Y	-0-					-0-
02	28896	X	26391	-0-	-2505	-0-	26391	3			Y	-0-					-0-
03	32705	X	30171	-0-	-2534	-0-	30171	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 L RRCID -> 019823 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 U RRCID -> 019801 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438

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

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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

EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
BROWN-ALTMAN A/C 4 "B" WELL #: 5 RRCID -> 211018 COMPL. DATE 00/00/1908 TOTAL DEPTH 11495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4301	2	11	9	N	10					62
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					62
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					62
01	4309	X	2508	-0-	-1801	-0-	2508	2			N	-0-					62
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					62
*03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2610	-0-	-552	-0-	2610	2			Y	-0-					9
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-	7	1			2
12	4092	X	2722	-0-	-1370	-0-	2722	2			Y	-0-					2
01	4092	X	3477	-0-	-615	-0-	3477	2			Y	-0-					2
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	3186	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
10	1147	X	942	-0-	-205	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
11	960	X	821	-0-	-139	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
12	961	X	158	-0-	-803	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	961	X	244	-0-	-717	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	840	X	308	-0-	-532	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2080	-0-	-1020	-0-	2080	3			N	-0-					178
11	2640	X	2366	-0-	-274	-0-	2366	3			N	-0-					178
12	2480	X	2184	-0-	-296	-0-	2184	3			N	-0-					178
01	2480	X	2362	-0-	-118	-0-	2362	3			N	-0-					178
02	2212	N	1742	-0-	-470	-0-	1742	3			N	-0-					178
*03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					178

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

10	2325	X	696	-0-	-1629	-0-	672	3	24	9	N	22					237
11	2250	X	1134	-0-	-1116	-0-	1122	3	12	9	N	11	181	1			67
12	2325	X	748	-0-	-1577	-0-	748	3			N	-0-					67
01	1922	X	857	-0-	-1065	-0-	857	3			N	-0-					67
02	1708	X	831	-0-	-877	-0-	831	3			N	-0-					67
03	1178	X	937	-0-	-241	-0-	937	3			N	-0-					67

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					36
11	480	X	282	-0-	-198	-0-	282	3			N	-0-					36
12	496	X	160	-0-	-336	-0-	160	3			N	-0-					36
01	496	X	279	-0-	-217	-0-	279	3			N	-0-					36
02	252	X	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-					36
03	279	X	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					36

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

10	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	1114	3	19	9	N	17					173
11	1020	N	875	-0-	-145	-0-	853	3	22	9	N	20					193
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	759	3	18	9	N	16					209
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1154	3	14	9	N	13	172	1			50
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1113	3	34	9	N	31					81
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1082	3	40	9	N	36					117

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

10	4433	X	1062	-0-	-3371	-0-	1062	3			N	-0-					81
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4597	3	12	9	N	11					92
12	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	2805	3			N	-0-					92
01	2015	X	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			N	-0-					92
02	4312	X	1027	-0-	-3285	-0-	1027	3			N	-0-					92
03	4774	X	1916	-0-	-2858	-0-	1916	3			N	-0-					92

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

10	5394	X	2706	-0-	-2688	-0-	2678	3	28	9	N	25					159
11	3780	X	2343	-0-	-1437	-0-	2291	3	52	9	N	47					206
12	5487	X	866	-0-	-4621	-0-	864	3	2	9	N	2	166	1			42
01	5487	X	2067	-0-	-3420	-0-	2067	3			N	-0-					42
02	4956	X	1234	-0-	-3722	-0-	1225	3	9	9	N	8					50
03	2697	X	1254	-0-	-1443	-0-	1254	3			N	-0-					50

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

10	5394	X	4685	-0-	-709	-0-	4656	3	29	9	Y	26					80
11	5220	X	3625	-0-	-1595	-0-	3599	3	26	9	Y	24					104
12	5456	X	4533	-0-	-923	-0-	4492	3	41	9	Y	37					128
01	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5786	3	70	9	Y	64	163	1			42
02	4928	X	4818	-0-	-110	-0-	4765	3	53	9	Y	48					90
*03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5748	3	73	9	Y	66					156

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					126
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					126
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					126
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					126
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					126
*03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3818	3	9	9	N	8					134

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					50
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					50
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					50
01	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					50
02	28	X	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					50
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 133602 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10750 - 10832

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

10	4495	X	1862	-0-	-2633	-0-	1860	1	2	3	N	-0-					100
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					100
12	4247	X	101	-0-	-4146	-0-	101	3			N	-0-					100
01	4247	X	1800	-0-	-2447	-0-	1767	3	33	9	N	30					130
02	3304	X	1114	-0-	-2190	-0-	1114	3			N	-0-					130
03	1860	X	1244	-0-	-616	-0-	1244	3			N	-0-					130

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

10	2945	X	2543	-0-	-402	-0-	2543	3			N	-0-					229
11	2850	X	2204	-0-	-646	-0-	2187	3	17	9	N	15					244
12	2945	X	1727	-0-	-1218	-0-	1727	3			N	-0-					244
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2785	3	67	9	N	61	190	1			115
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2819	3	17	9	N	15					130
*03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					130

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1139	2	72	9	Y	65					180
11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	1197	2	73	9	Y	66	145	1			101
12	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1246	2	22	9	Y	20					121
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1255	2	77	9	Y	70					191
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1133	2	45	9	Y	41	173	1			59
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1218	2	96	9	Y	87					146

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	Y	1					1
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	3	2	9	Y	2					16
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	808	3	3	9	Y	3	4	1			2
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	637	3	2	9	Y	2					4
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	3	3	9	Y	3					7

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	700	-0-	-261	-0-	700	3			N	-0-					185
11	930	X	673	-0-	-257	-0-	673	3			N	-0-					185
12	961	X	424	-0-	-537	-0-	424	3			N	-0-					185
01	930	X	612	-0-	-318	-0-	612	3			N	-0-					185
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					185
03	713	X	333	-0-	-380	-0-	333	3			N	-0-					185

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
*01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535

BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	634	-0-	-654	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					46
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					46
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					46
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					46
02	560	N	412	-0-	-148	-0-	412	3			N	-0-					46
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					46

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	186	N	180	-0-	-6	-0-	107	3	73	4	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NMR ENERGY LLC 611609
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	112	N	28	-0-	-84	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN, E. W. WELL #: C 4 RRCID -> 019702 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2352 - 2528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	448	N	246	-0-	-202	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					21
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					21
12	899	N	700	-0-	-199	-0-	700	3			N	-0-					21
01	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	3			N	-0-					21
02	924	N	387	-0-	-537	-0-	387	3			N	-0-					21
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					21

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	700	N	410	-0-	-290	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	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

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

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	#	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-					92
11	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					92
12	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					92
01	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					92
02	924	#	920	-0-	-4	-0-	920	2			N	-0-					92
03	1023	#	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

10	806	#	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
11	780	#	729	-0-	-51	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
12	806	#	695	-0-	-111	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
01	806	#	730	-0-	-76	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
02	672	#	630	-0-	-42	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	744	#	703	-0-	-41	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	416	3	24	9	N	22					169
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	326	3	21	9	N	19					188
12	279	N	92	-0-	-187	-0-	73	3	19	9	N	17					205
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	339	3	24	9	N	22	164	1			63
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	296	3	19	9	N	17					80
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	330	3	21	9	N	19					99

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

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

10	4309	X	1938	-0-	-2371	-0-	1917	2	21	4	N	-0-					293
11	4050	X	2094	-0-	-1956	-0-	1834	2	9	4	N	228	194	1			327
							251	9									
12	4123	X	3331	-0-	-792	-0-	2444	2	880	4	N	6					333
							7	9									
01	4123	X	2154	-0-	-1969	-0-	2135	2	19	4	N	-0-					333
02	1960	X	1765	-0-	-195	-0-	1644	2	55	4	N	60					393
							66	9									
*03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3037	2	293	9	N	266					659

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF. 14666 - 14684

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29171	X	14967	-0-	-14204	-0-	14764	2	158	4	Y	41					110
							45	9									
11	29940	X	248	-0-	-29692	-0-	247	2	1	4	Y	-0-	92	1			18
12	30938	X	155	-0-	-30783	-0-	153	2	2	4	Y	-0-					18
01	30938	X	24303	-0-	-6635	-0-	24088	2	215	4	Y	-0-	11	1			7
02	32823	X	32823	-0-	-0-	-0-	31753	2	1070	4	Y	-0-					7
*03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	15692	2			Y	-0-					7

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

10	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	19536	2	209	4	Y	-0-					-0-
11	35912	X	35912	-0-	-0-	-0-	35744	2	168	4	Y	-0-					-0-
12	38621	X	38621	-0-	-0-	-0-	38121	2	500	4	Y	-0-					-0-
01	24946	X	24946	-0-	-0-	-0-	24725	2	221	4	Y	-0-					-0-
02	16744	X	9142	-0-	-7602	-0-	8844	2	298	4	Y	-0-					-0-
03	18538	X	14175	-0-	-4363	-0-	14175	2			Y	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

10	15531	X	8678	-0-	-6853	-0-	8544	2	134	9	Y	122					327
*11	15660	X	7119	-0-	-8541	-0-	6871	2	248	9	Y	225	295	1			257
12	16182	X	7571	-0-	-8611	-0-	7535	2	36	9	Y	33					290
01	15624	X	6520	-0-	-9104	-0-	6439	2	81	9	Y	74	180	1	5	8	179
02	7840	X	6193	-0-	-1647	-0-	6193	2			Y	-0-					179
*03	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8775	2	3	9	Y	3	3	8			179

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

10	77817	X	77817	-0-	-0-	-0-	77817	3			N	-0-					-0-
11	77400	X	76986	-0-	-414	-0-	121	1	76865	3	N	-0-					-0-
12	80125	X	80125	-0-	-0-	-0-	129	1	79996	3	N	-0-					-0-
01	80655	X	80655	-0-	-0-	-0-	129	1	80526	3	N	-0-					-0-
02	71848	X	64078	-0-	-7770	-0-	126	1	63952	3	N	-0-					-0-
03	79980	X	71687	-0-	-8293	-0-	125	1	71562	3	N	-0-					-0-

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30180	X	20830	-0-	-9350	-0-	8957	2	11873	4	Y	-0-					1
*10	31186	X	16358	-0-	-14828	-0-	16185	2	173	4	Y	-0-					1
*11	25710	X	15528	-0-	-10182	-0-	15455	2	73	4	Y	-0-	1	1			-0-
12	26567	X	16172	-0-	-10395	-0-	15963	2	209	4	Y	-0-					-0-
01	26567	X	14148	-0-	-12419	-0-	14023	2	125	4	Y	-0-					-0-
02	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	22801	2	768	4	Y	-0-					-0-
*03	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	24768	2			Y	-0-					-0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	19660	2	210	4	N	-0-					-0-
11	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12085	2	57	4	N	-0-					-0-
12	9300	X	7965	-0-	-1335	-0-	7862	2	103	4	N	-0-					-0-
01	9300	X	8340	-0-	-960	-0-	8266	2	74	4	N	-0-					-0-
02	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8489	2	286	4	N	-0-					-0-
*03	9300	X	8123	-0-	-1177	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2883	X	2243	-0-	-640	-0-	178	1	2065	2	N	-0-					-0-
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	229	1	2640	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	170	1	2073	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1163	-0-	-1472	-0-	91	1	1072	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3011	-0-	211	211	183	1	2828	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1800	-0-	-432	-0-	140	1	1660	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	467	1	5431	2	N	-0-					-0-
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	387	1	4464	2	N	-0-					-0-
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	237	1	2889	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	1783	-0-	-1751	-0-	140	1	1643	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3078	-0-	-114	-0-	187	1	2891	2	N	-0-					-0-
*03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	276	1	3278	2	N	-0-					-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3113	-0-	-700	-0-	247	1	2866	2	N	-0-					15
11	3690	X	1917	-0-	-1773	-0-	153	1	1764	2	N	-0-					15
12	3813	X	3779	-0-	-34	-0-	286	1	3493	2	N	-0-					15
01	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	185	1	2176	2	N	-0-					15
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	240	1	3716	2	N	-0-					15
03	3100	X	2184	-0-	-916	-0-	170	1	2014	2	N	-0-					15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	233	1	2713	2	N	-0-					-0-
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	156	1	1798	2	N	-0-					-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	246	1	2997	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1862	-0-	-928	-0-	146	1	1716	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	199	1	3078	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	176	1	2083	2	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	215	1	2493	2	N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	155	1	1787	2	N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	179	1	2179	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	1446	-0-	-1251	-0-	113	1	1333	2	N	-0-					-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	155	1	2401	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1243	-0-	-1113	-0-	97	1	1146	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	145	1	1686	2	N	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	90	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	128	1	1562	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	854	-0-	-975	-0-	67	1	787	2	N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	114	1	1757	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	101	1	1204	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4012	-0-	-793	-0-	318	1	3694	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	2717	-0-	-1783	-0-	217	1	2500	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4438	-0-	-181	-0-	336	1	4102	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	2865	-0-	-1754	-0-	224	1	2641	2	N	-0-					-0-
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	312	1	4826	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	2854	-0-	-1579	-0-	222	1	2632	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	114	1	1319	2	N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	80	1	923	2	N	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	108	1	1316	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	747	-0-	-338	-0-	59	1	688	2	N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	757	-0-	-328	-0-	59	1	698	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
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	165	1	1918	2	N	-0-					86
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	133	1	1536	2	N	-0-					86
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	163	1	1987	2	N	-0-					86
01	2077	N	1338	-0-	-739	-0-	105	1	1233	2	N	-0-					86
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	138	1	2129	2	N	-0-					86
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					86

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	2924	-0-	-889	-0-	232	1	2692	2	N	-0-					-0-
11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	405	1	4672	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3256	-0-	-557	-0-	247	1	3009	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	840	-0-	-2787	-0-	66	1	774	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2274	-0-	-1114	-0-	138	1	2136	2	N	-0-					-0-
*03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	463	1	5498	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
10	1612	N	1109	-0-	-503	-0-	88	1	1021	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5230	-0-	2230	2230	417	1	4813	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	1217	-0-	-1883	347	92	1	1125	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	250	-0-	-866	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	146	1	2262	2	N	-0-					-0-
*03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	310	1	3683	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
10	1178	N	843	-0-	-335	-0-	67	1	776	2	N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	2	N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	114	1	1397	2	N	-0-					-0-
01	837	N	474	-0-	-363	-0-	37	1	437	2	N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	89	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	899	N	761	-0-	-138	-0-	59	1	702	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
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	220	1	2551	2	N	164	174	1			113
							180	9									
11	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	124	1	1428	2	N	-0-					113
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	98	1	1195	2	N	190	173	1			130
							209	9									
01	INC G-10		558	-0-	558	558	40	1	475	2	N	39					169
							43	9									
02	INC G-10		1236	-0-	1236	1794	70	1	1085	2	N	74					243
							81	9									
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1794					N	334	205	1			372

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
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	81	1	944	2	N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	94	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	988	-0-	-407	-0-	75	1	913	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	631	-0-	-392	-0-	49	1	582	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1053	-0-	-39	-0-	64	1	989	2	N	-0-					-0-
*03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	183	1	2177	2	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	78	1	910	2	N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	112	1	1296	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	81	1	989	2	N	-0-					-0-
01	992	N	563	-0-	-429	-0-	44	1	519	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	840	-0-	-476	-0-	51	1	789	2	N	-0-					-0-
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	91	1	1082	2	N	-0-					-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-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

10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	197	1	2289	2	N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	135	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1862	-0-	-246	-0-	141	1	1721	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	540	-0-	-1506	-0-	42	1	498	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1133	-0-	-463	-0-	69	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	117	1	1383	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106175	X	11868	-0-	-94307	-0-	11548	2	320	9	N	291					489
11	20670	X	8676	-0-	-11994	-0-	8542	2	134	9	N	122					611
12	17050	X	5609	-0-	-11441	-0-	5477	2	132	9	N	120	379	1			352
01	DLQ G-10		8094	-0-	8094	8094	8017	2	77	9	N	70					422
02	DLQ G-10		9827	-0-	9827	17921	9576	2	251	9	N	228	382	1			268
*03	28571	X	10650	-0-	-17921	-0-	10650	2			N	-0-					268

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

*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	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
12	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
01	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
02	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
03	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

*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	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
11	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
12	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
01	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
02	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
03	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

04	142650	X	40386	-0-	-102264	-0-	40379	2	7	9	N	6					105
05	147405	X	33562	-0-	-113843	-0-	33477	2	85	9	N	77					182
*06	142650	X	11126	-0-	-131524	-0-	11126	2			N	-0-					182
07	147405	X	12630	-0-	-134775	-0-	12630	2			N	-0-					182
08	147405	X	10782	-0-	-136623	-0-	10712	2	70	9	N	64					246
09	142650	X	9385	-0-	-133265	-0-	9385	2			N	-0-					246
10	147405	X	9192	-0-	-138213	-0-	9192	2			N	-0-					246
11	142650	X	6197	-0-	-136453	-0-	6197	2			N	-0-					246
12	147405	X	-0-	-0-	-147405	-0-					N	-0-					246
01	147405	X	-0-	-0-	-147405	-0-					N	-0-					246
02	133140	X	964	-0-	-132176	-0-	964	2			N	-0-					246
03	147405	X	4982	-0-	-142423	-0-	4980	2	2	9	N	2					248

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
TAYLOR-STATE 110-28 WELL #: 1 RRCID -> 267904 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8350 - 9270

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14880	X	12433	-0-	-2447	-0-	12082	3	351	9	N	319	371	1	3	8	306
11	14400	X	12611	-0-	-1789	-0-	12293	3	318	9	N	289	375	1	4	8	216
12	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	13511	3	1112	9	N	1011	1049	1	6	8	172
01	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	18184	3	389	9	N	354	359	1	2	8	165
02	11760	X	11228	-0-	-532	-0-	10828	3	400	9	N	364	366	1	12	8	151
03	14632	X	13532	-0-	-1100	-0-	13181	3	351	9	N	319	378	1			92

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	9050	-0-	-2296	-0-	252	1	8599	3	N	181	188	1	4	8	466
							199	9									
11	10980	X	9331	-0-	-1649	-0-	201	1	9008	3	N	111	184	1	5	8	388
							122	9									
12	9579	X	8465	-0-	-1114	-0-	129	1	8119	3	N	197	182	1	7	8	396
							217	9									
01	0	W	6278	-0-	6278	6278	51	1	6052	3	N	159	173	1	2	8	380
							175	9									
02	0	W	9321	-0-	9321	15599	96	1	9008	3	N	197	191	1	22	8	364
							217	9									
03	DLQ G-10		8704	-0-	8704	24303	327	1	8183	3	N	176	367	1			173
							194	9									

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20305	X	18007	-0-	-2298	-0-	17721	3	286	9	N	260	186	1	7	8	273
11	18210	X	14183	-0-	-4027	-0-	10	1	13933	3	N	218	183	1	7	8	301
							240	9									
12	18848	X	18742	-0-	-106	-0-	166	1	18286	3	N	264	367	1	11	8	187
							290	9									
01	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	80	1	16149	3	N	244	174	1	6	8	251
							268	9									
02	16912	X	13792	-0-	-3120	-0-	322	1	13218	3	N	229	357	1	25	8	98
							252	9									
03	18755	X	14599	-0-	-4156	-0-	393	1	13989	3	N	197					295
							217	9									

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
10	9641	X	4549	-0-	-5092	-0-	415	1	4057	3	Y	70	63	1			51
							77	9									
11	8940	X	6406	-0-	-2534	-0-	197	1	6118	3	Y	83	53	1			81
							91	9									
12	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	58	1	8188	3	Y	137	109	1	2	8	107
							151	9									
01	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	135	1	11876	3	Y	211	99	1	2	8	217
							232	9									
02	29077	X	29077	-0-	-0-	-0-	336	1	28475	3	Y	242	310	1	26	8	123
							266	9									
*03	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	158	1	19835	3	Y	130	175	1			78
							143	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	4093	-0-	-2913	-0-	2139	1	1561	3	Y	312	402	1			446
							50	4	343	9							
11	4680	X	2465	-0-	-2215	-0-	282	1	375	2	Y	373					819
							1068	3	330	4							
12	4526	X	3779	-0-	-747	-0-	234	1	1048	2	Y	930	412	1	576	8	761
							1160	3	314	4							
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	176	1	158	2	Y	93	204	1			650
							760	3	23	4							
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	168	202	1	53	8	563
03	4092	X	1504	-0-	-2588	-0-	116	1	96	2	Y	-0-	221	1	6	8	326
							899	3	393	4							

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

10	27187	X	25735	-0-	-1452	-0-	24636	3	1099	9	N	999	1140	1	12	8	351
11	26310	X	22045	-0-	-4265	-0-	20968	3	1077	9	N	979	748	1	14	8	568
12	27187	X	19999	-0-	-7188	-0-	19001	3	998	9	N	907	1063	1	16	8	396
01	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	17776	3	858	9	N	780	889	1	8	8	279
02	24024	X	16674	-0-	-7350	-0-	15759	3	915	9	N	832	902	1	39	8	170
03	25730	X	20963	-0-	-4767	-0-	20074	3	889	9	N	808	680	1			298

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

10	39866	X	34930	-0-	-4936	-0-	998	1	33347	3	N	532	576	1	9	8	315
							585	9									
11	37860	X	32512	-0-	-5348	-0-	836	1	31382	3	N	267	184	1	10	8	388
							294	9									
12	35774	X	29684	-0-	-6090	-0-	582	1	28728	3	N	340	535	1	10	8	183
							374	9									
01	31122	X	31122	-0-	-0-	-0-	299	1	30303	3	N	473	361	1	8	8	287
							520	9									
02	32312	X	31513	-0-	-799	-0-	464	1	30590	3	N	417	481	1	37	8	186
							459	9									
03	34937	X	25378	-0-	-9559	-0-	226	1	24998	3	N	140					326
							154	9									

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

10	43958	X	42967	-0-	-991	-0-	40380	3	2587	9	N	2352	2417	1	15	8	382
11	42540	X	39897	-0-	-2643	-0-	37169	3	2728	9	N	2480	2541	1	17	8	304
12	43958	X	38552	-0-	-5406	-0-	35979	3	2573	9	N	2339	1654	1	19	8	970
01	34307	X	34307	-0-	-0-	-0-	32100	3	2207	9	N	2006	2612	1	18	8	346
02	38808	X	34723	-0-	-4085	-0-	32255	3	2468	9	N	2244	1825	1	59	8	706
03	42966	X	32475	-0-	-10491	-0-	30719	3	1756	9	N	1596	1834	1	2	8	466

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698

10	28551	X	5119	-0-	-23432	-0-	307	1	4384	3	Y	389	378	1			282
							428	9									
11	27630	X	2618	-0-	-25012	-0-	147	1	560	2	Y	285					567
							1597	3	314	9							
12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	303	1	2318	2	Y	641	382	1			826
							2567	3	705	9							
01	6138	X	3279	-0-	-2859	-0-	263	1	452	2	Y	359	724	1			461
							2169	3	395	9							
02	5544	X	3295	-0-	-2249	-0-	244	1	123	2	Y	325	369	1	4	8	413
							2570	3	358	9							
03	5890	X	3400	-0-	-2490	-0-	444	1	249	2	Y	326	368	1			371
							2348	3	359	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40269	X	33964	-0-	-6305	-0-	30781	3	3183	9	N	2894	2627	1	25	8	622
11	38970	X	30336	-0-	-8634	-0-	27465	3	2871	9	N	2610	2630	1	25	8	577
12	40269	X	21737	-0-	-18532	-0-	19263	3	2474	9	N	2249	2441	1	30	8	355
01	40269	X	17006	-0-	-23263	-0-	14788	3	2218	9	N	2016	1985	1	34	8	352
02	36372	X	21292	-0-	-15080	-0-	19031	3	2261	9	N	2055	2018	1	71	8	318
03	33852	X	29097	-0-	-4755	-0-	26751	3	2346	9	N	2133	1974	1			477

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58900	X	51142	-0-	-7758	-0-	47602	3	3540	9	N	3218	3016	1	19	8	350
11	46155	X	46155	-0-	-0-	-0-	43002	3	3153	9	N	2866	2425	1	19	8	772
12	57846	X	50344	-0-	-7502	-0-	47002	3	3342	9	N	3038	3347	1	24	8	439
01	38166	X	38166	-0-	-0-	-0-	35573	3	2593	9	N	2357	2287	1	10	8	499
02	52248	X	38658	-0-	-13590	-0-	35941	3	2717	9	N	2470	2357	1	65	8	547
03	51150	X	34575	-0-	-16575	-0-	32361	3	2214	9	N	2013	1702	1			858

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47647	X	41675	-0-	-5972	-0-	38710	3	2965	9	N	2695	2889	1	19	8	220
11	46170	X	35056	-0-	-11114	-0-	32594	3	2462	9	N	2238	2210	1	22	8	226
12	45539	X	34598	-0-	-10941	-0-	32062	3	2536	9	N	2305	2167	1	27	8	337
01	43803	X	30537	-0-	-13266	-0-	28213	3	2324	9	N	2113	2053	1	16	8	381
02	37688	X	27917	-0-	-9771	-0-	25673	3	2244	9	N	2040	1694	1	62	8	665
03	41664	X	25220	-0-	-16444	-0-	23276	3	1944	9	N	1767	1830	1			602

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125674	X	52172	-0-	-73502	-0-	43337	3	6145	4	N	2445	2026	1	12	8	647
							2690	9									
11	48780	X	47919	-0-	-861	-0-	38859	3	6308	4	N	2502	2930	1	24	8	195
							2752	9									
12	55149	X	39644	-0-	-15505	-0-	36840	3	2804	9	N	2549	2513	1	17	8	214
01	55149	X	37389	-0-	-17760	-0-	29746	3	5814	4	N	1663	1762	1	6	8	109
							1829	9									
02	49812	X	34552	-0-	-15260	-0-	30371	3	2465	4	N	1560	1388	1	28	8	253
							1716	9									
03	0	W	23938	-0-	23938	23938	22125	3	159	4	N	1504	1613	1			144
							1654	9									

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114173	X	54750	-0-	-59423	-0-	50954	3	3796	9	N	3451	3508	1	22	8	223
11	110490	X	36202	-0-	-74288	-0-	33538	3	2664	9	N	2422	2219	1	19	8	407
12	56575	X	46141	-0-	-10434	-0-	43002	3	2	4	N	2852	2838	1	30	8	391
							3137	9									
01	54746	X	23884	-0-	-30862	-0-	22059	3	1825	9	N	1659	1662	1	29	8	359
02	49448	X	40337	-0-	-9111	-0-	37391	3	2	4	N	2676	2594	1	81	8	360
							2944	9									
03	54746	X	35751	-0-	-18995	-0-	2	1	33253	3	N	2269	2064	1	1	8	564
							2496	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99510	X	45714	-0-	-53796	-0-	429	1	41672	3	N	2806	2815	1	10	8	328
							526	4	3087	9							
11	96300	X	41426	-0-	-54874	-0-	450	1	38062	3	N	2388	2184	1	11	8	521
							287	4	2627	9							
12	99510	X	38958	-0-	-60552	-0-	278	1	34450	3	N	2162	2249	1	12	8	422
							1852	4	2378	9							
01	99510	X	52477	-0-	-47033	-0-	45337	3	4041	4	N	2817	2948	1	12	8	279
							3099	9									
02	89880	X	42469	-0-	-47411	-0-	35572	3	4504	4	N	2175	2122	1	42	8	290
							2393	9									
03	99510	X	48372	-0-	-51138	-0-	42836	3	2897	4	N	2399	2144	1			545
							2639	9									

TYPHOON 42 FEE WELL #: RRCID -> 270858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10005 - 14674

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60171	X	41272	-0-	-18899	-0-	217	1	37300	3	N	2752	3020	1	14	8	257
							728	4	3027	9							
11	58230	X	31223	-0-	-27007	-0-	734	1	28291	3	N	1569	1425	1	10	8	391
							472	4	1726	9							
12	60171	X	41363	-0-	-18808	-0-	58	1	38082	3	N	2553	2436	1	25	8	483
							415	4	2808	9							
01	60171	X	37482	-0-	-22689	-0-	35247	3	2235	9	N	2032	2247	1	14	8	254
02	29153	X	29153	-0-	-0-	-0-	27308	3	1845	9	N	1677	1482	1	46	8	403
03	41354	X	26741	-0-	-14613	-0-	25105	3	1	4	N	1486	1463	1			426
							1635	9									

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58683	X	33181	-0-	-25502	-0-	122	1	30376	3	N	2416	2219	1	27	8	757
							25	4	2658	9							
11	56790	X	33879	-0-	-22911	-0-	137	1	31599	3	N	1859	1425	1	41	8	1150
							98	4	2045	9							
12	58683	X	31949	-0-	-26734	-0-	155	1	29515	3	N	1945	2508	1	43	8	544
							139	4	2140	9							
01	58683	X	29733	-0-	-28950	-0-	161	1	27004	3	N	2180	2030	1	21	8	673
							170	4	2398	9							
02	53004	X	24566	-0-	-28438	-0-	148	1	22462	3	N	1778	2128	1	83	8	240
							1956	9									
03	58683	X	22910	-0-	-35773	-0-	5	1	21063	3	N	1465	1260	1			445
							230	4	1612	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62062	X	35190	-0-		-26872	-0-		4	1	30084	3	N	2751	2818	1	22	8	472
									2076	4	3026	9							
11	60060	X	28474	-0-		-31586	-0-		1	1	25759	3	N	2465	2305	1	21	8	611
									2	4	2712	9							
12	62062	X	28156	-0-		-33906	-0-		25567	3	2589	9	N	2354	1718	1	28	8	1219
01	62062	X	25803	-0-		-36259	-0-		23420	3	2383	9	N	2166	3135	1	15	8	235
02	56056	X	23559	-0-		-32497	-0-		21381	3	2178	9	N	1980	1838	1	62	8	315
03	62062	X	18133	-0-		-43929	-0-		16309	3	1824	9	N	1658	1471	1			502

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82710	X	56515	-0-		-26195	-0-		49717	3	6798	9	N	6180	6051	1	296	8	712
05	85467	X	46045	-0-		-39422	-0-		3	1	37724	3	N	5967	6227	1	86	8	366
									1754	4	6564	9							
06	82710	X	55064	-0-		-27646	-0-		29659	3	19893	4	N	5011	4565	1	95	8	717
									5512	9									
07	85467	X	56936	-0-		-28531	-0-		48356	3	4099	4	N	4074	3820	1	57	8	914
									4481	9									
08	85467	X	63890	-0-		-21577	-0-		1	1	50457	3	N	4253	4406	1	69	8	692
									8754	4	4678	9							
09	82710	X	41462	-0-		-41248	-0-		5	1	37944	3	N	3068	3263	1	45	8	452
									138	4	3375	9							
10	85467	X	44181	-0-		-41286	-0-		5	1	39979	3	N	3241	3093	1	22	8	578
									632	4	3565	9							
11	82710	X	41536	-0-		-41174	-0-		4	1	37353	3	N	2926	2792	1	28	8	684
									960	4	3219	9							
12	85467	X	36427	-0-		-49040	-0-		6	1	32942	3	N	2734	2768	1	28	8	622
									472	4	3007	9							
01	85467	X	28537	-0-		-56930	-0-		29	1	25094	3	N	2432	2714	1	16	8	324
									739	4	2675	9							
02	77196	X	29338	-0-		-47858	-0-		25	1	26275	3	N	2230	2157	1	79	8	318
									585	4	2453	9							
03	85467	X	25701	-0-		-59766	-0-		181	1	23232	3	N	1938	1770	1			486
									156	4	2132	9							

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107460	X	95003	-0-		-12457	-0-		638	1	87440	3	N	6295	6195	1	163	8	1076
									6925	9									
05	111042	X	89427	-0-		-21615	-0-		37	1	83239	3	N	5592	5821	1	34	8	813
									6151	9									
06	107460	X	74114	-0-		-33346	-0-		68793	3	5321	9	N	4837	4779	1	41	8	830
07	111042	X	73148	-0-		-37894	-0-		67391	3	5757	9	N	5234	5321	1	42	8	701
08	111042	X	66148	-0-		-44894	-0-		61495	3	4653	9	N	4230	4255	1	31	8	645
09	107460	X	90758	-0-		-16702	-0-		83566	3	7192	9	N	6538	6346	1	44	8	793
10	111042	X	83192	-0-		-27850	-0-		76744	3	6448	9	N	5862	6068	1	15	8	572
11	107460	X	72163	-0-		-35297	-0-		11	1	65477	3	N	4808	4584	1	17	8	779
									1386	4	5289	9							
12	111042	X	69203	-0-		-41839	-0-		62739	3	1034	4	N	4936	5219	1	21	8	475
									5430	9									
01	111042	X	64604	-0-		-46438	-0-		56816	3	3263	4	N	4114	4219	1	12	8	358
									4525	9									
02	100296	X	56728	-0-		-43568	-0-		50815	3	1393	4	N	4109	4103	1	50	8	314
									4520	9									
03	111042	X	55006	-0-		-56036	-0-		50394	3	491	4	N	3746	3233	1			827
									4121	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		110513	-0-	110513	279961	8	1	100161	3	N	9366	9323	1	377	8	1020
							41	4	10303	9							
05	0		126701	-0-	126701	406662	9	1	110044	3	N	12643	13000	1	115	8	548
							2741	4	13907	9							
06	0		88382	-0-	88382	495044	271	1	76095	3	N	8153	7674	1	113	8	914
							3048	4	8968	9							
07	0		109503	-0-	109503	604547	98881	3	1417	4	N	8368	8097	1	107	8	1078
							9205	9									
*08	713963	X	109416	-0-	-604547	-0-	14	1	97858	3	N	8707	8480	1	102	8	1203
							1966	4	9578	9							
09	140580	X	100827	-0-	-39753	-0-	28	1	90906	3	N	8641	8451	1	105	8	1288
							388	4	9505	9							
10	145266	X	93293	-0-	-51973	-0-	18	1	84587	3	N	7411	7859	1	35	8	805
							536	4	8152	9							
11	140580	X	80391	-0-	-60189	-0-	1	1	71924	3	N	6770	6143	1	41	8	1391
							1019	4	7447	9							
12	145266	X	76421	-0-	-68845	-0-	1	1	69165	3	N	6531	7150	1	42	8	730
							71	4	7184	9							
01	145266	X	70087	-0-	-75179	-0-	4	1	62748	3	N	5729	5937	1	33	8	489
							1033	4	6302	9							
02	131208	X	53194	-0-	-78014	-0-	4	1	48638	3	N	3525	3542	1	92	8	380
							674	4	3878	9							
03	145266	X	54144	-0-	-91122	-0-	49587	3	147	4	N	4009	4073	1			316
							4410	9									

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

10	147746	X	NO RPT	-0-	-147746	-0-					N	NO RPT					-0-
11	142980	X	NO RPT	-0-	-142980	-0-					N	NO RPT					-0-
12	147746	X	NO RPT	-0-	-147746	-0-					N	NO RPT					-0-
01	147746	X	NO RPT	-0-	-147746	-0-					N	NO RPT					-0-
02	133448	X	NO RPT	-0-	-133448	-0-					N	NO RPT					-0-
03	147746	X	NO RPT	-0-	-147746	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

10	32705	X	28475	-0-	-4230	-0-	26444	3	2031	9	N	1846	1830	1			573
11	30780	X	29048	-0-	-1732	-0-	27135	3	1913	9	N	1739	1834	1			478
12	32023	X	25170	-0-	-6853	-0-	22449	3	400	4	N	2110	1857	1			731
							2321	9									
01	29506	X	29506	-0-	-0-	-0-	27228	3	2278	9	N	2071	2198	1			604
*02	25087	X	25087	-0-	-0-	-0-	23353	3	1734	9	N	1576	1826	1			354
*03	25832	X	25832	-0-	-0-	-0-	23981	3	1851	9	N	1683	1654	1			383

AUGUSTUS WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

10	23033	X	14302	-0-	-8731	-0-	13556	3	746	9	N	678	726	1			526
11	22290	X	14724	-0-	-7566	-0-	13800	3	924	9	N	840	733	1			633
12	23033	X	11734	-0-	-11299	-0-	10973	3	761	9	N	692	748	1			577
01	23033	X	11782	-0-	-11251	-0-	11024	3	758	9	N	689	711	1			555
02	17976	X	13283	-0-	-4693	-0-	12430	3	853	9	N	775	1092	1			238
03	15221	X	15202	-0-	-19	-0-	14180	3	1022	9	N	929	748	1			419

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	126	1	10574	3	N	1165	1149	1			669
							1282	9									
11	11430	X	10525	-0-	-905	-0-	114	1	9666	3	N	677	766	1			580
							745	9									
12	11811	X	11746	-0-	-65	-0-	143	1	9967	3	N	1487	1536	1	2	8	529
							1636	9									
01	11811	X	9986	-0-	-1825	-0-	8920	3	1066	9	N	969	960	1			538
02	10668	X	10002	-0-	-666	-0-	8950	3	1052	9	N	956	770	1			724
03	11811	X	10064	-0-	-1747	-0-	108	1	8929	3	N	934	1151	1			507
							1027	9									

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

10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

10	186	#	42	-0-	-144	-0-	10	2	32	9	Y	29	30	1			10
11	180	#	61	-0-	-119	-0-	31	2	30	9	Y	27	29	1			8
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	158	2	31	9	Y	28	29	1			7
01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	159	2	28	9	Y	25	25	1			7
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	134	2	22	9	Y	20	18	1			9
*03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	161	2	30	9	Y	27	27	1			9

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

10	527	#	471	-0-	-56	-0-	439	2	32	9	Y	29	30	1			10
11	540	#	429	-0-	-111	-0-	399	2	30	9	Y	27	29	1			8
12	558	#	361	-0-	-197	-0-	330	2	31	9	Y	28	29	1			7
01	558	#	295	-0-	-263	-0-	267	2	28	9	Y	25	25	0			7
02	448	#	300	-0-	-148	-0-	278	2	22	9	Y	20	18	1			9
03	465	#	341	-0-	-124	-0-	311	2	30	9	Y	27	27	1			9

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1629	R	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	N	3					39
11	1650	#	1534	-0-	-116	-0-	1527	2	7	9	N	6					45
12	1705	#	1313	-0-	-392	-0-	1305	2	8	9	N	7					52
01	1705	#	1459	-0-	-246	-0-	1455	2	4	9	N	4					56
02	1484	#	1188	-0-	-296	-0-	1185	2	3	9	N	3					59
03	1643	#	1423	-0-	-220	-0-	1417	2	6	9	N	5					64

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					210
11	390	#	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-					210
12	403	#	138	-0-	-265	-0-	138	2			N	-0-					210
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					210
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					210
03	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					210

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	243	-0-	-5	B -0-	243	2			N	-0-					90
11	218	N	218	-0-	-0-	B -0-	218	2			N	-0-					90
12	241	N	241	-0-	-0-	B -0-	241	2			N	-0-					90
01	248	N	212	-0-	-36	B -0-	210	2	2	9	N	2					92
02	127	N	127	-0-	-0-	B -0-	127	2			N	-0-					92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	211	N	211	-0-	-0-	B -0-	209	2	2	9	N	2					94

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	433	-0-	-32	B -0-	433	2			N	-0-					142
11	391	N	391	-0-	-0-	B -0-	391	2			N	-0-					142
12	401	N	401	-0-	-0-	B -0-	401	2			N	-0-					142
01	434	N	371	-0-	-63	B -0-	371	2			N	-0-					142
02	263	N	146	-0-	-117	B -0-	146	2			N	-0-					142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	386	N	386	-0-	-0-	B -0-	363	2	23	9	N	21					163

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	180	N	180	-0-	-0-	B -0-	180	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	B -0-	119	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	B -0-	139	2			N	-0-					-0-
01	186	N	128	-0-	-58	B -0-	128	2			N	-0-					-0-
02	75	N	69	-0-	-6	B -0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	91	N	91	-0-	-0-	B -0-	91	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
10	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					90
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					90
12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					90
01	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	210	2	2	9	N	2					92
02	184	N	127	-0-	-57 B	-0-	127	2			N	-0-					92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	211	-0-	-8 B	-0-	209	2	2	9	N	2					94

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-

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

10		10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
11		10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
12		10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
01		10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10			7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10			8	-0-	8	15	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

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

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

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

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

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

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

10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					290
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					290
12	713	N	100	-0-	-613	-0-	100	3			N	-0-					290
01	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	3			N	-0-					290
02	1176	N	372	-0-	-804	-0-	372	3			N	-0-					290
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					290

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					98
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					98
12	2046	N	283	-0-	-1763	-0-	283	3			N	-0-					98
01	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	1698	3			N	-0-					98
02	1820	N	1648	-0-	-172	-0-	1648	3			N	-0-					98
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1876	3	100	9	N	91					189

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
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	N	13					150
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1008	2	80	9	N	73					223
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1116	2	74	9	N	67	194	1			96
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	155	1	1018	3	N	17					115
							19	9									
*02	952	N	151	-0-	-801	-0-	140	1	11	9	N	10					125
*03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					125

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

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	22	-0-	22	31	22	2				N	-0-					-0-
02	74	X	43	-0-	-31	-0-	43	2				N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

10	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2				N	-0-					-0-
11	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2				N	-0-					-0-
12	992	X	963	-0-	-29	-0-	963	2				N	-0-					-0-
01	1333	X	933	-0-	-400	-0-	933	2				N	-0-					-0-
02	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2				N	-0-					-0-
03	1333	X	1222	-0-	-111	-0-	1222	2				N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	11	-0-	11	27	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	29	-0-	29	56	29	2			N	-0-					-0-
01	59	X	3	-0-	-56	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 1 RRCID -> 248421 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3038 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	74	-0-	74	74	74	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	90	-0-	90	164	90	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	196	-0-	196	360	196	2			N	-0-					-0-
02	707	X	347	-0-	-360	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	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
10	465	X	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	510	X	140	-0-	-370	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	527	X	19	-0-	-508	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	527	X	16	-0-	-511	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	40	-0-	-239	-0-	40	3			N	-0-					-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	90	X	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROWN-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 096145 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 2891 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 254922 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3098 - 3119

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 254924 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3097 - 3112

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CC CITIES SERVICE AA WELL #: 3 RRCID -> 255166 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 3086 - 3109

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CC CITIES SERVICE AA WELL #: 1 RRCID -> 255176 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3076 - 3096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 13A WELL #: 6 RRCID -> 254925 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					13
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					13
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					13
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	958	-0-	-182	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	11625	X	11569	-0-	-56	-0-	81	1	11488	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8065	-0-	-1385	-0-	57	1	8008	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	5365	-0-	-3718	-0-	60	1	5305	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	3500	-0-	-8063	-0-	34	1	3466	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	4509	-0-	-3387	-0-	39	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	6398	-0-	-2344	-0-	70	1	6328	2	N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

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

10	1736	N	337	-0-	-1399	-0-	326	2	11	9	N	10					131
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1780	2	31	9	N	28					159
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1545	2	30	9	N	27					186
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1597	2	28	9	N	25	170	1			41
02	1680	N	1351	-0-	-329	-0-	1331	2	20	9	N	18					59
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1459	2	23	9	N	21					80

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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	5	1			4
11	330	#	115	-0-	-215	-0-	114	2	1	9	Y	1					5
12	341	#	85	-0-	-256	-0-	83	2	2	9	Y	2					7
01	341	#	11	-0-	-330	-0-	9	2	2	9	Y	2	5	1			4
02	196	#	4	-0-	-192	-0-	3	2	1	9	Y	1					5
03	124	#	3	-0-	-121	-0-	2	2	1	9	Y	1					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

10	124	#	79	-0-	-45	-0-	42	2	37	9	Y	34	82	1			58
11	240	#	83	-0-	-157	-0-	52	2	31	9	Y	28					86
12	248	#	73	-0-	-175	-0-	38	2	35	9	Y	32					118
01	248	#	34	-0-	-214	-0-	4	2	30	9	Y	27	83	1			62
02	140	#	13	-0-	-127	-0-	1	2	12	9	Y	11					73
03	93	#	7	-0-	-86	-0-	1	2	6	9	Y	5					78

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

10	992	N	983	-0-	-9	-0-	943	3	40	9	N	36					114
11	960	N	673	-0-	-287	-0-	637	3	36	9	N	33					147
12	961	N	54	-0-	-907	-0-	54	3			N	-0-					147
01	992	N	875	-0-	-117	-0-	818	3	57	9	N	52					199
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	794	3	40	9	N	36					235
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	832	3	33	9	N	30	185	1			80

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

*04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2574	3	215	9	N	195	363	1			83
*05	2511	N	2334	-0-	-177	-0-	2110	3	224	9	N	204					287
*06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2564	3	200	9	N	182	348	1			121
*07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2597	3	215	9	N	195	181	1			135
*08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2636	3	204	9	N	185	182	1			138
*09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2326	3	213	9	N	194	191	1			141
*10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2528	3	228	9	N	207	180	1			168
*11	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2636	3	239	9	N	217	183	1			202
*12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2473	3	232	9	N	211	184	1			229
*01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2641	3	241	9	N	219	189	1			259
*02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2266	3	210	9	N	191	182	1			268
*03	3100	N	3103	-0-	3	3	2857	3	246	9	N	224	346	1			146

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
BRECK OPERATING CORP. 089974
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

10	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1663	2	18	9	N	16					181
11	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1582	2	23	9	N	21					202
12	1674	N	1331	-0-	-343 B	-0-	1299	2	32	9	N	29					231
01	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1664	2	21	9	N	19					250
02	1512	N	936	-0-	-576 B	-0-	919	2	17	9	N	15					265
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1807	2	23	9	N	21					286

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED PRORATED 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1288	2	6	9	N	5					166
11	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2			N	-0-					166
12	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1332	2	9	9	N	8					174
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					174
02	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					174
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					174

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2951		22624	-0-	19673 B	241949	22164	2	460	9	N	418	504	1			244
11	2802		21030	-0-	18228 B	260177	20578	2	452	9	N	411	538	1			117
*12	27342		20777	-0-	-6565 B	253612	20243	2	534	9	N	485	167	1			435
01	0		20217	-0-	20217 B	273829	19638	2	579	9	N	526	534	1			427
02	23352		18175	-0-	-5177 B	268652	17629	2	546	9	N	496	748	1			175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 268652																	
03	22630		19517	-0-	-3113 B	265539	19004	2	513	9	N	466	355	1			286

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
11	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	241	-0-	-123	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
03	403	#	244	-0-	-159	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 056320 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.F.S WELL #: 1 RRCID -> 176397 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	792	-0-	-408	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	782	-0-	-427	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	675	-0-	-379	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	728	N	594	-0-	-134	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

10	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11

OLSEN ENERGY INC. 621750
OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 212873 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1386 - 1404

10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	750	N	592	-0-	-158	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 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
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					182
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					182
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

10	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	900	-0-	-216	-0-	900	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	870	N	708	-0-	-162	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	672	N	510	-0-	-162	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	713	N	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-					-0-

OGDEN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 225838 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 1369 - 1418

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	900	N	732	-0-	-168	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	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

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

GIRVINTEX (YATES) //CONT.// 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 U RRCID -> 075475 COMPL. DATE 02/07/1978 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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	8	#	6	-0-	-2	-0-	5	3	1	9	N	1					18
11	11	#	9	-0-	-2	-0-	8	3	1	9	N	1					19
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	N	2					21
01	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					21
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					21
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
FASKEN "22" WELL #: 1RE RRCID -> 236582 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7480 - 7580

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1003	-0-	1003	1003	1003	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1012	-0-	1012	2015	1012	1			N	-0-					-0-
02	2288		273	-0-	-2015	-0-	273	1			N	-0-					-0-
*03	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	1			N	-0-					-0-

HUGHES KENT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	1151	-0-	1151	1151	1151	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1033	-0-	1033	2184	1033	1			N	-0-					-0-
02	2794		610	-0-	-2184	-0-	610	1			N	-0-					-0-
*03	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							3	4									
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	49	1	48	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	2	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	129	1	875	2	N	-0-					-0-
							622	4									
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	396	1	599	2	N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	528	-0-	-984	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	992	N	691	-0-	-301	-0-	347	1	344	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
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2

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

10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1800	3	178	9	Y	162	162	0						1
*11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1797	3	152	9	Y	138	138	0						1
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1064	3	158	9	Y	144	144	0						1
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1125	3	169	9	Y	154	154	0						1
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1201	3	179	9	Y	163	163	0						1
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1644	3	163	9	Y	148	148	0						1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T141 RRCID -> 167592 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5640 - 5660

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T 13 RRCID -> 186966 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	5	1	2075	3	N	116	116	0			9
							128	9									
*11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	4	1	1964	3	N	99	99	0			9
							109	9									
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	5	1	2227	3	N	87	87	0			9
							96	9									
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	4	1	2170	3	N	66	66	0			9
							73	9									
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	4	1	2074	3	N	70	70	0			9
							77	9									
*03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	5	1	2466	3	N	51	51	0			9
							56	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	914	-0-	-496	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	816	-0-	-424	-0-	816	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	832	-0-	-563	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1337	-0-	1337	3076	1337	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		3123	-0-	3123	6199	3123	3			Y	-0-					-0-
12	9891	X	3692	-0-	-6199	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			Y	-0-					-0-
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			Y	-0-					-0-
*03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
*03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1163	-0-	-125	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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

10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
12	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	3			N	-0-					-0-
01	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6492	-0-	-700	-0-	6492	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES) 35652 682 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT WELL #: 94 RRCID -> 183783 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960

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

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					26
11	450 N	308	-0-	-142	-0-	308	3			Y	-0-					26
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-	20	1			6
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	3			Y	-0-					6
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2					8
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	Y	5					13

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	510 N	232	-0-	-278	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	1143	-0-	1143	1143	1143	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	919	-0-	919	2062	919	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	2752	-0-	2752	4814	2752	3			Y	-0-					-0-
01	6808 X	1994	-0-	-4814	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
02	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
*03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
WIGHT, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 043449 COMPL. DATE 12/26/1967 TOTAL DEPTH 4173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					51
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					51
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					51
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					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
10	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1661	-0-	1661	1661	1661	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1830	-0-	1830	3491	1830	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
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					25
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					25
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					25
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					25
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					25
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		82	-0-	82	139	82	3			Y	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

10	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	2			N	-0-					-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

10	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	924	N	813	-0-	-111	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	3			N	-0-					-0-

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	248	X	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					23
11	270	X	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					23
12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					23
01	279	X	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					23
02	196	X	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					23
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

10	217	X	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	240	X	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	248	X	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	196	X	126	-0-	-70	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	629	-0-	-270	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	810	X	543	-0-	-267	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	837	X	551	-0-	-286	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	837	X	714	-0-	-123	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	700	X	658	-0-	-42	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3			N	-0-					14
11	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	3			N	-0-					14
12	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	3			N	-0-					14
01	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3			N	-0-					14
02	8820	X	8300	-0-	-520	-0-	8300	3			N	-0-					14
03	9765	X	8801	-0-	-964	-0-	8801	3			N	-0-					14

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	649	-0-	-2	-0-	645	2	4	9	N	4					57
11	630	X	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					57
12	651	X	589	-0-	-62	-0-	577	2	12	9	N	11					68
01	651	X	606	-0-	-45	-0-	596	2	10	9	N	9					77
02	588	X	576	-0-	-12	-0-	573	2	3	9	N	3					80
*03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					80

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					25
11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					25
12	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					25
01	1612	X	1390	-0-	-222	-0-	1390	2			N	-0-					25
02	1456	X	1220	-0-	-236	-0-	1220	2			N	-0-					25
03	1612	X	1312	-0-	-300	-0-	1312	2			N	-0-					25

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

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

SCHARBAUER "G" WELL #: 7 RRCID -> 185907 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3718 - 3734

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					26
11	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			Y	-0-					26
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-	20	1			6
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			Y	-0-					6
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2					8
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	4					12

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4070	3	1	9	Y	1					48
11	3240	X	2769	-0-	-471	-0-	2769	3			Y	-0-					48
12	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	3121	3	1	9	Y	1	42	1			7
01	DLQ G-10		3054	-0-	3054	3054	3054	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		3129	-0-	3129	6183	3127	3	2	9	Y	2					9
*03	10257	X	4074	-0-	-6183	-0-	4070	3	4	9	Y	4					13

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4070	3	1	9	Y	1					73
11	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	2769	3			Y	-0-					73
12	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	3121	3	1	9	Y	1	67	1			7
01	DLQ G-10		3054	-0-	3054	3054	3054	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		3130	-0-	3130	6184	3128	3	2	9	Y	2					9
*03	10258	X	4074	-0-	-6184	-0-	4070	3	4	9	Y	4					13

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

10	310	#	260	-0-	-50	B	-345	260	3		Y	-0-					-0-
11	300	#	224	-0-	-76	B	-421	224	3		Y	-0-					-0-
12	279	#	283	-0-	4	B	-417	283	3		Y	-0-					-0-
01	279	#	201	-0-	-78	B	-495	201	3		Y	-0-					-0-
02	224	#	186	-0-	-38	B	-533	186	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-370		CANCELLED UNDERAGE ->		-163										
03	279	#	233	-0-	-46	B	-416	233	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BARROW PETROLEUM LLC //CONT.// 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	#	825	-0-	-43	B	-828	825	2			N	-0-					-0-
11	840	#	746	-0-	-94	B	-922	746	2			N	-0-					-0-
12	868	#	834	-0-	-34	B	-956	834	2			N	-0-					-0-
01	837	#	822	-0-	-15	B	-971	822	2			N	-0-					-0-
02	756	#	727	-0-	-29	B	-1000	727	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -307 CANCELLED UNDERAGE -> -693																		
03	837	#	857	-0-	20	B	-287	857	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	R	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	200	R	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	223	R	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	219	R	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	194	R	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	229	R	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	55	-0-	-7	B	-23	55	2			N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	B	-34	49	2			N	-0-					-0-
12	62	#	56	-0-	-6	B	-40	56	2			N	-0-					-0-
01	62	#	55	-0-	-7	B	-47	55	2			N	-0-					-0-
02	56	#	49	-0-	-7	B	-54	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -44 CANCELLED UNDERAGE -> -10																		
03	62	#	57	-0-	-5	B	-49	57	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181	R	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	187	-0-	-23	B	-23	187	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	210	-0-	-7	B	-30	210	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	199	-0-	-18	B	-48	199	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	182	-0-	14	B	-34	182	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -34																		
03	217	#	195	-0-	-22	B	-56	195	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	245	-0-	245	B	-407	245	2			Y	-0-					-0-
11	630	#	842	-0-	212	B	-195	842	2			Y	-0-					-0-
12	809	R	1004	-0-	195	B	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
01	916	R	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
02	784	#	696	-0-	-88	B	-88	696	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -88																		
03	992	#	891	-0-	-101	B	-189	891	2			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONDOR OPERATING CO. //CONT.// 170450
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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

10	1488	#	-0-	-0-	-1488	B	-2865					N	-0-					-0-
11	1440	#	-0-	-0-	-1440	B	-4305					N	-0-					-0-
12	1488	#	-0-	-0-	-1488	B	-5793					N	-0-					-0-
01	1426	#	-0-	-0-	-1426	B	-7219					N	-0-					-0-
02	700	#	-0-	-0-	-700	B	-7919					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7271 CANCELLED UNDERAGE -> -648																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-7271					N	-0-					-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

10	1085	#	-0-	-0-	-1085	B	-4110					N	-0-					-0-
*11	1050	#	2	-0-	-1048	B	-5158	2	3			N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	B	-5344					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-5344					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-5344					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3369 CANCELLED UNDERAGE -> -1975																		
03	2	#	-0-	-0-	-2	B	-3371					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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

10	9703	#	-0-	-0-	-9703	B	-26513					Y	-0-					-0-
11	9390	#	-0-	-0-	-9390	B	-35903					Y	-0-					-0-
12	4991	#	-0-	-0-	-4991	B	-40894					Y	-0-					-0-
01	4402	#	-0-	-0-	-4402	B	-45296					Y	-0-					-0-
02	2268	#	-0-	-0-	-2268	B	-47564					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -37702 CANCELLED UNDERAGE -> -9862																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-37702					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3210					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3210					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3210					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3210					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3210					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-240	CANCELLED UNDERAGE ->	-2970										
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-240					N	-0-					-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1519	#	203	-0-	-1316 B	-6741	203	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	60	-0-	-540 B	-7281	60	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	6	-0-	-56 B	-7337	6	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	9	-0-	-53 B	-7390	9	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56 B	-7446					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3474	CANCELLED UNDERAGE ->	-3972										
03	217	#	1	-0-	-216 B	-3690	1	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	-0-	-0-	-589 B	-4091					Y	-0-					-0-
11	180	#	322	-0-	142 B	-3949	322	3			Y	-0-					-0-
12	0	#	790	-0-	790 B	-3159	790	3			Y	-0-					-0-
01	0	#	832	-0-	832 B	-2327	832	3			Y	-0-					-0-
02	308	#	463	-0-	155 B	-2172	463	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1159	CANCELLED UNDERAGE ->	-1013										
03	341	#	710	-0-	369 B	-790	710	3			Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-250					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-250					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1 B	-249	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1 B	-248	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4 B	-244	4	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-244											
03	T. A.		8	-0-	8 B	8	8	3			Y	-0-					-0-

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	-0-	-0-	-124 B	-4551					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4551					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4551					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4551					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4551					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-244	CANCELLED UNDERAGE ->	-4307										
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3185	R	3226	-0-	41 B	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
11	2720	R	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
12	2589	R	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
01	2753	R	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
02	1652	#	991	-0-	-661 B	-661	991	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -661																	
03	1829	#	1449	-0-	-380 B	-1041	1449	3			N	-0-					-0-

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

10	713	#	656	-0-	-57 B	-629	656	3			N	-0-					223
11	690	#	643	-0-	-47 B	-676	643	3			N	-0-					223
12	713	#	804	-0-	91 B	-585	804	3			N	-0-					223
01	713	#	620	-0-	-93 B	-678	618	3	2	9	N	2					225
02	616	#	586	-0-	-30 B	-708	585	3	1	9	N	1					226
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -261 CANCELLED UNDERAGE -> -447																	
03	651	#	781	-0-	130 B	-131	779	3	2	9	N	2					228

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

10	31	#	-0-	-0-	-31 B	-98					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-128					N	-0-					-0-
12	31	#	2	-0-	-29 B	-157	2	3			N	-0-					-0-
01	11	#	7	-0-	-4 B	-161	7	3			N	-0-					-0-
02	0	#	23	-0-	23 B	-138	23	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -107 CANCELLED UNDERAGE -> -31																	
*03	949	R	1056	-0-	107 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

10	868	#	914	-0-	46 B	-1493	914	3			N	-0-					44
11	900	#	1015	-0-	115 B	-1378	1015	3			N	-0-					44
12	930	#	1091	-0-	161 B	-1217	1091	3			N	-0-					44
01	930	#	1069	-0-	139 B	-1078	1069	3			N	-0-					44
02	952	#	839	-0-	-113 B	-1191	839	3			N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -559 CANCELLED UNDERAGE -> -632																	
03	1085	#	740	-0-	-345 B	-904	740	3			N	-0-					44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

10	775	#	825	-0-	50 B	-810	806	3	19	9	N	17					163
11	690	#	725	-0-	35 B	-775	711	3	14	9	N	13					176
12	713	#	737	-0-	24 B	-751	724	3	13	9	N	12					188
01	837	#	745	-0-	-92 B	-843	733	3	12	9	N	11					199
02	756	#	630	-0-	-126 B	-969	622	3	8	9	N	7					206
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -450 CANCELLED UNDERAGE -> -519																	
03	837	#	709	-0-	-128 B	-578	698	3	11	9	N	10	156	1			60

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -19- WELL #: 1 RRCID -> 039529 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 #	536	-0-	-208 B	-1667	523	2	13	9	N	12					231
11	840 #	123	-0-	-717 B	-2384	115	2	8	9	N	7					238
12	961 #	857	-0-	-104 B	-2488	822	2	35	9	N	32					270
01	961 #	523	-0-	-438 B	-2926	521	2	2	9	N	2	171	1			101
02	840 #	337	-0-	-503 B	-3429	313	2	24	9	N	22					123
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1970 CANCELLED UNDERAGE -> -1459																
03	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-2497					N	NO RPT					123

TACOR RESOURCES INC 834330
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	720 #	599	-0-	-121	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*03	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271 #	890	-0-	-381	-0-	859	2	31	9	N	28	147	1			21
11	1230 #	678	-0-	-552	-0-	677	2	1	9	N	1					22
12	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1399	2	7	9	N	6					28
01	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1263	2	12	9	N	11					39
02	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	N	9					48
03	1395 #	1272	-0-	-123	-0-	1260	2	12	9	N	11					59

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 194480 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 22850 PERF.16750 - 17000

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2819	-0-	-281	932	2819	3			N	-0-					-0-
11	3157	X	2225	-0-	-932	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
12	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1005	-0-	-452	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	478	-0-	-838	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	317	-0-	-1140	-0-	317	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

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

SABRE OPERATING, INC. 742261
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2528	-0-	-172	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2382	-0-	-138	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2550	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
10	1550	#	1224	-0-	-326	-0-	1062	3	99	4	N	57					259
							63	9									
11	1500	#	834	-0-	-666	-0-	777	3	57	9	N	52					311
12	1519	#	1004	-0-	-515	-0-	938	3	66	9	N	60					371
01	1519	#	951	-0-	-568	-0-	896	3	55	9	N	50					421
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	510	3	76	4	N	38	174	1			285
							42	9									
03	992	N	90	-0-	-902	-0-	18	4	72	9	N	65	156	1			194

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5751	-0-	-232	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5587	-0-	-53	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
12	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5577	-0-	-251	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
*03	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	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
10	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	14240	-0-	-400	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	14658	-0-	-470	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	14342	-0-	-879	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	12041	-0-	-1707	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14991	-0-	-230	-0-	14991	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
10	13330	X	13087	-0-	-243	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12661	-0-	-209	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	13052	-0-	-216	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	13012	-0-	-163	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11704	-0-	-112	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12913	-0-	-169	-0-	12913	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2331	-0-	-639	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2920	-0-	-149	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2644	-0-	-270	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	13404	-0-	-515	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12994	-0-	-356	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13261	-0-	-410	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	13213	-0-	-303	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11799	-0-	-325	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12814	-0-	-609	-0-	12814	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	28654	2			N	-0-					-0-
11	27745	X	27745	-0-	-0-	-0-	27745	2			N	-0-					-0-
12	28462	X	28462	-0-	-0-	-0-	28462	2			N	-0-					-0-
01	28458	X	27931	-0-	-527	-0-	27931	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	25391	-0-	-1069	-0-	25391	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	28121	-0-	-554	-0-	28121	2			N	-0-					-0-

REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4055		4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	5889	-0-	-3597	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	3750	-0-	-2880	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	3054	-0-	-3704	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5431	-0-	-1327	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3359	-0-	-1961	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	2717	-0-	-3173	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	563	-0-	-677	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	710	-0-	-326	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	992	N	275	-0-	-717	-0-	275	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15562	X	14629	-0-	-933	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	13958	-0-	-862	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	14114	-0-	-704	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14137	-0-	-526	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12689	-0-	-555	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13535	-0-	-1097	-0-	13535	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	899	N	585	-0-	-314	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

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
10	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2475	-0-	-284	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2066	-0-	-426	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2213	-0-	-546	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

10	23932	X	21986	-0-	-1946	-0-	21986	3			N	-0-					-0-
11	23160	X	21355	-0-	-1805	-0-	21355	3			N	-0-					-0-
12	23932	X	20507	-0-	-3425	-0-	20507	3			N	-0-					-0-
01	23343	X	19025	-0-	-4318	-0-	19025	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15753	-0-	15753	15753	15753	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		21404	-0-	21404	37157	21404	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

10	36859	X	33519	-0-	-3340	-0-	33519	3			N	-0-					-0-
11	35250	X	33023	-0-	-2227	-0-	33023	3			N	-0-					-0-
12	36425	X	33572	-0-	-2853	-0-	33572	3			N	-0-					-0-
01	34100	X	32694	-0-	-1406	-0-	32694	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30885	-0-	30885	30885	30885	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		33767	-0-	33767	64652	33767	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABRE OPERATING, INC. 742261
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
11	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	18288	2			N	-0-					-0-
12	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	18329	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	18445	-0-	-186	-0-	18445	2			N	-0-					-0-
02	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	16783	2			N	-0-					-0-
*03	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	18292	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	12248	3	1147	4	N	-0-					-0-
11	12300	X	11954	-0-	-346	-0-	11953	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13508	3			N	-0-					-0-
01	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	3			N	-0-					-0-
02	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	10344	3	1538	4	N	-0-					-0-
03	13516	X	332	-0-	-13184	-0-	332	4			N	-0-					-0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1946	-0-	-38	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1741	-0-	-51	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	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
10	133761	X	133761	-0-	-0-	-0-	133761	3			N	-0-					-0-
11	133805	X	133805	-0-	-0-	-0-	133805	3			N	-0-					-0-
12	136860	X	136860	-0-	-0-	-0-	136860	3			N	-0-					-0-
01	133765	X	126437	-0-	-7328	-0-	126429	3	8	9	N	7	7	8			-0-
02	124880	X	116388	-0-	-8492	-0-	116388	3			N	-0-					-0-
03	138260	X	136834	-0-	-1426	-0-	136814	3	20	9	N	18	18	8			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	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
10	39897	X	38709	-0-	-1188	-0-	38709	2			N	-0-					-0-
11	40690	X	40690	-0-	-0-	-0-	40690	2			N	-0-					-0-
12	41182	X	41182	-0-	-0-	-0-	41182	2			N	-0-					-0-
01	41581	X	41581	-0-	-0-	-0-	41581	2			N	-0-					-0-
02	37772	X	36575	-0-	-1197	-0-	36575	2			N	-0-					-0-
03	41819	X	39035	-0-	-2784	-0-	39035	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
10	13454	X	3166	-0-	-10288	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	2591	-0-	-9949	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	1795	-0-	-11163	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	2021	-0-	-10937	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	6	-0-	-3018	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27993	X	26342	-0-	-1651	-0-	26342	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	25410	-0-	-1680	-0-	25410	2			N	-0-					-0-
12	27993	X	25754	-0-	-2239	-0-	25754	2			N	-0-					-0-
01	27962	X	26346	-0-	-1616	-0-	26346	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	24102	-0-	-510	-0-	24102	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	25333	-0-	-1017	-0-	25333	2			N	-0-					-0-

P. B. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040129 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 21264 PERF.19626 - 20465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50685	X	46325	-0-	-4360	-0-	46325	2			N	-0-					-0-
11	49050	X	44569	-0-	-4481	-0-	44569	2			N	-0-					-0-
12	50685	X	46706	-0-	-3979	-0-	46706	2			N	-0-					-0-
01	50530	X	45215	-0-	-5315	-0-	45215	2			N	-0-					-0-
02	42053	X	42053	-0-	-0-	-0-	42053	2			N	-0-					-0-
*03	46880	X	46880	-0-	-0-	-0-	46880	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21778	X	21778	-0-	-0-	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
11	21000	X	20920	-0-	-80	-0-	20920	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	21594	-0-	-106	-0-	21594	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	21584	-0-	-116	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	19505	-0-	-11	-0-	19505	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	21555	-0-	-52	-0-	21555	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	7535	-0-	-804	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6944	-0-	-1126	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	6449	-0-	-1890	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7688	-0-	-651	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
02	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
*03	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	66	-0-	-957	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	9112	-0-	-157	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8912	-0-	-58	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8383	-0-	-886	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8561	-0-	-677	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
*02	8316	X	7684	-0-	-632	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	9056	-0-	-151	-0-	9056	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62589	X	59309	-0-	-3280	-0-	59309	2			N	-0-					-0-
11	60570	X	44002	-0-	-16568	-0-	44002	2			N	-0-					-0-
12	62620	X	53943	-0-	-8677	-0-	53943	2			N	-0-					-0-
01	62620	X	53987	-0-	-8633	-0-	53987	2			N	-0-					-0-
02	55440	X	48433	-0-	-7007	-0-	48433	2			N	-0-					-0-
03	59303	X	53716	-0-	-5587	-0-	53716	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

10	38643	X	38643	-0-	-0-	-0-	38643	2			N	-0-					-0-
11	38245	X	38245	-0-	-0-	-0-	38245	2			N	-0-					-0-
12	39159	X	39159	-0-	-0-	-0-	39159	2			N	-0-					-0-
01	41006	X	41006	-0-	-0-	-0-	41006	2			N	-0-					-0-
02	35941	X	35941	-0-	-0-	-0-	35941	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	37666	-0-	-278	-0-	37666	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

10	9982	X	39	-0-	-9943	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	349	-0-	-8741	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	609	-0-	-8505	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8187	-0-	-338	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
*02	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
*03	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	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

10	28179	X	26520	-0-	-1659	-0-	26520	2			N	-0-					-0-
11	25868	X	25868	-0-	-0-	-0-	25868	2			N	-0-					-0-
12	26857	X	26857	-0-	-0-	-0-	26857	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	26939	-0-	-0-	-0-	26939	2			N	-0-					-0-
*02	26053	X	26053	-0-	-0-	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
*03	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	27122	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

10	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

10	50374	X	50374	-0-	-0-	-0-	50374	2			N	-0-					-0-
11	50355	X	50355	-0-	-0-	-0-	50355	2			N	-0-					-0-
12	50716	X	50420	-0-	-296	-0-	50420	2			N	-0-					-0-
01	50716	X	50176	-0-	-540	-0-	50176	2			N	-0-					-0-
*02	47012	X	42230	-0-	-4782	-0-	42230	2			N	-0-					-0-
03	52049	X	48181	-0-	-3868	-0-	48181	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
*02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
*03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15903	X	15840	-0-	-63	-0-	15840	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	14913	-0-	-477	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	15356	-0-	-547	-0-	97	1	15259	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	15140	-0-	-701	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
*02	14308	X	13269	-0-	-1039	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	15207	-0-	-634	-0-	15207	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1138	-0-	-38	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	1282	-0-	-144	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*02	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62917	X	62917	-0-	-0-	-0-	62917	2			N	-0-					-0-
11	61926	X	61926	-0-	-0-	-0-	61926	2			N	-0-					-0-
12	63077	X	63077	-0-	-0-	-0-	63077	2			N	-0-					-0-
01	62126	X	62126	-0-	-0-	-0-	62126	2			N	-0-					-0-
*02	56613	X	56613	-0-	-0-	-0-	56613	2			N	-0-					-0-
03	63612	X	61479	-0-	-2133	-0-	61479	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93341	X	91896	-0-	-1445	-0-	91896	2			N	-0-					-0-
11	90330	X	89765	-0-	-565	-0-	89765	2			N	-0-					-0-
12	92442	X	90108	-0-	-2334	-0-	90108	2			N	-0-					-0-
01	91884	X	88466	-0-	-3418	-0-	88466	2			N	-0-					-0-
*02	83776	X	81946	-0-	-1830	-0-	81946	2			N	-0-					-0-
03	92752	X	89621	-0-	-3131	-0-	89621	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18941	X	16920	-0-	-2021	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
11	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	18591	-0-	-567	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	11998	-0-	-7160	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
*02	18844	X	10069	-0-	-8775	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	17688	-0-	-3175	-0-	17688	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127341	X	127341	-0-	-0-	-0-	127341	2			N	-0-					-0-
11	121410	X	121095	-0-	-315	-0-	121095	2			N	-0-					-0-
12	125457	X	123760	-0-	-1697	-0-	123760	2			N	-0-					-0-
01	125457	X	124175	-0-	-1282	-0-	124175	2			N	-0-					-0-
*02	115024	X	110812	-0-	-4212	-0-	110812	2			N	-0-					-0-
03	127348	X	125035	-0-	-2313	-0-	125035	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	496	N	15	-0-	-481	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	28345	2			N	-0-					-0-
11	27869	X	27869	-0-	-0-	-0-	27869	2			N	-0-					-0-
12	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	28632	2			N	-0-					-0-
01	29147	X	29147	-0-	-0-	-0-	29147	2			N	-0-					-0-
02	26154	X	26154	-0-	-0-	-0-	26154	2			N	-0-					-0-
*03	29937	X	29937	-0-	-0-	-0-	29937	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42359	X	42359	-0-	-0-	-0-	42359	2			N	-0-					-0-
11	41188	X	41188	-0-	-0-	-0-	41188	2			N	-0-					-0-
12	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	42110	2			N	-0-					-0-
01	41050	X	41050	-0-	-0-	-0-	41050	2			N	-0-					-0-
*02	38444	X	37389	-0-	-1055	-0-	37389	2			N	-0-					-0-
03	42563	X	40776	-0-	-1787	-0-	40776	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28582	X	28363	-0-	-219	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
11	27755	X	27755	-0-	-0-	-0-	27755	2			N	-0-					-0-
12	28582	X	28554	-0-	-28	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
01	28629	X	28629	-0-	-0-	-0-	28629	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	25513	-0-	-387	-0-	25513	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	28382	-0-	-293	-0-	28382	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7857	-0-	-265	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7832	-0-	-28	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7973	-0-	-118	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7836	-0-	-100	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7009	-0-	-299	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7743	-0-	-348	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25136	X	25136	-0-	-0-	-0-	25136	2			N	-0-					-0-
11	26958	X	26958	-0-	-0-	-0-	26958	2			N	-0-					-0-
12	27569	X	27569	-0-	-0-	-0-	27569	2			N	-0-					-0-
01	26199	X	26199	-0-	-0-	-0-	26199	2			N	-0-					-0-
*02	24720	X	24720	-0-	-0-	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
*03	33544	X	33544	-0-	-0-	-0-	33544	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19282	X	19003	-0-	-279	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	16885	-0-	-1775	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	16347	-0-	-2842	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	16236	-0-	-2767	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
*02	17164	X	13699	-0-	-3465	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	15770	-0-	-3233	-0-	15770	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114979	X	105853	-0-	-9126	-0-	105853	2			N	-0-					-0-
11	111030	X	92821	-0-	-18209	-0-	92821	2			N	-0-					-0-
12	114731	X	106371	-0-	-8360	-0-	106371	2			N	-0-					-0-
01	114731	X	109307	-0-	-5424	-0-	109306	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		85916	-0-	85916	85916	85916	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		111324	-0-	111324	197240	111324	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	20602	2			N	-0-					-0-
11	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	20379	2			N	-0-					-0-
12	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	20777	2			N	-0-					-0-
01	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	20756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		17629	-0-	17629	17629	17629	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		19684	-0-	19684	37313	19684	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17205	X	17002	-0-	-203	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	14604	-0-	-2046	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	15268	-0-	-2309	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	14881	-0-	-2696	-0-	14880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		14916	-0-	14916	14916	14916	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		17888	-0-	17888	32804	17888	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	3			N	-0-					-0-
11	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	3			N	-0-					-0-
12	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	3			N	-0-					-0-
01	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	3			N	-0-					-0-
02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
*03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68045	X	67714	-0-	-331	-0-	67714	3			N	-0-					-0-
11	65070	X	61051	-0-	-4019	-0-	61051	3			N	-0-					-0-
12	62912	X	62912	-0-	-0-	-0-	62912	3			N	-0-					-0-
01	67704	X	58381	-0-	-9323	-0-	58381	3			N	-0-					-0-
02	61152	X	49435	-0-	-11717	-0-	49435	3			N	-0-					-0-
03	67704	X	63668	-0-	-4036	-0-	63668	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27989	X	27989	-0-	-0-	-0-	27989	3			N	-0-					-0-
11	27394	X	27394	-0-	-0-	-0-	27394	3			N	-0-					-0-
12	27776	X	27499	-0-	-277	-0-	27499	3			N	-0-					-0-
01	27776	X	27046	-0-	-730	-0-	27046	3			N	-0-					-0-
02	25564	X	23818	-0-	-1746	-0-	23818	3			N	-0-					-0-
03	28303	X	27320	-0-	-983	-0-	27320	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-			-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A														
10	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	709	-0-	-461	-0-	709	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
01	1240	N	170	-0-	-1070	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-				N	-0-			-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A														
10	57877	X	54171	-0-	-3706	-0-	54171	3		N	-0-			-0-
11	56010	X	55254	-0-	-756	-0-	55254	3		N	-0-			-0-
12	57443	X	57087	-0-	-356	-0-	57087	3		N	-0-			-0-
01	58099	X	58099	-0-	-0-	-0-	58099	3		N	-0-			-0-
02	53123	X	53123	-0-	-0-	-0-	53123	3		N	-0-			-0-
*03	58439	X	58439	-0-	-0-	-0-	58439	3		N	-0-			-0-
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600														
10	13392	X	12490	-0-	-902	-0-	12490	3		N	-0-			-0-
11	12960	X	12700	-0-	-260	-0-	12700	3		N	-0-			-0-
12	12958	X	12814	-0-	-144	-0-	12814	3		N	-0-			-0-
01	12927	X	12128	-0-	-799	-0-	12128	3		N	-0-			-0-
02	11340	X	9443	-0-	-1897	-0-	9443	3		N	-0-			-0-
03	12555	X	10350	-0-	-2205	-0-	10350	3		N	-0-			-0-
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A														
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
12	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A														
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5898	-0-	-54	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4982	-0-	-778	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5788	-0-	-164	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4645	-0-	-1307	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5232	-0-	5232	5232	5232	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5799	-0-	5799	11031	5799	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
11	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
12	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10441	-0-	-750	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9352	-0-	9352	9352	9352	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10591	-0-	10591	19943	10591	2			N	-0-					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	1649	-0-	-831	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1390	-0-	-318	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	1118	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

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

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	815	-0-	-445	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HUNT OIL COMPANY 416330
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11185	-0-	-995	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	10005	-0-	-2581	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12411	-0-	-330	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10665	-0-	10665	10665	10665	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11637	-0-	11637	22302	11637	2			N	-0-					-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34596	X	30558	-0-	-4038	-0-	30558	2			N	-0-					-0-
11	33897	X	33897	-0-	-0-	-0-	33897	2			N	-0-					-0-
12	35229	X	35229	-0-	-0-	-0-	35229	2			N	-0-					-0-
01	35360	X	35360	-0-	-0-	-0-	35360	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28364	-0-	28364	28364	28364	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		34068	-0-	34068	62432	34068	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20770	X	20642	-0-	-128	-0-	20642	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	19433	-0-	-667	-0-	19433	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	19344	-0-	-310	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	18323	-0-	-2323	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17370	-0-	17370	17370	17370	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		20511	-0-	20511	37881	20511	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
*03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14198	X	14011	-0-	-187	-0-	14011	3			N	-0-					-0-
11	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	13653	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	13832	-0-	-242	-0-	13832	3			N	-0-					-0-
01	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9458	-0-	9458	9458	9458	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13842	-0-	13842	23300	13842	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
11	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
*03	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	966	1	26106	2	N	-0-					-0-
11	24307	X	24307	-0-	-0-	-0-	935	1	23372	2	N	-0-					-0-
12	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	810	1	25033	2	N	-0-					-0-
01	32728	X	32728	-0-	-0-	-0-	857	1	31871	2	N	-0-					-0-
02	29000	X	29000	-0-	-0-	-0-	857	1	28143	2	N	-0-					-0-
*03	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	783	1	27473	2	N	-0-					-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABRE OPERATING, INC. 742261
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1709	-0-	-988	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1410	-0-	-1200	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1194	-0-	-1503	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	999	-0-	-706	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3397	-0-	597	597	3396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	2359	N	1762	-0-	-597	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	1603	-0-	-5744	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	1781	-0-	-4459	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	1473	-0-	-4975	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	1448	-0-	-5000	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		899	-0-	899	899	899	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		160	-0-	160	1059	160	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20088	X	19714	-0-	-374	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
11	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	20539	2			N	-0-					-0-
12	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	21010	2			N	-0-					-0-
01	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	21275	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19092	-0-	19092	19092	19092	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		21175	-0-	21175	40267	21175	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77546	X	77546	-0-	-0-	-0-	77546	2			N	-0-					-0-
11	73168	X	73168	-0-	-0-	-0-	73168	2			N	-0-					-0-
12	68479	X	60881	-0-	-7598	-0-	60881	2			N	-0-					-0-
01	74493	X	66337	-0-	-8156	-0-	66337	2			N	-0-					-0-
02	74186	X	74186	-0-	-0-	-0-	74186	2			N	-0-					-0-
*03	82537	X	82537	-0-	-0-	-0-	82537	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102331	X	100867	-0-	-1464	-0-	100867	2			N	-0-					-0-
11	105754	X	105754	-0-	-0-	-0-	105754	2			N	-0-					-0-
12	104371	X	104371	-0-	-0-	-0-	104371	2			N	-0-					-0-
01	108939	X	108939	-0-	-0-	-0-	108939	2			N	-0-					-0-
02	96180	X	95590	-0-	-590	-0-	95590	2			N	-0-					-0-
03	106485	X	106256	-0-	-229	-0-	106256	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

10	74972	X	74972	-0-	-0-	-0-	74972	2			N	-0-					-0-
11	78364	X	78364	-0-	-0-	-0-	78364	2			N	-0-					-0-
12	80735	X	80735	-0-	-0-	-0-	80735	2			N	-0-					-0-
01	80341	X	80341	-0-	-0-	-0-	80341	2			N	-0-					-0-
02	73108	X	64975	-0-	-8133	-0-	64975	2			N	-0-					-0-
03	80941	X	73332	-0-	-7609	-0-	73332	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2887	-0-	-173	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
*03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

10	7285	X	7115	-0-	-170	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6936	-0-	-114	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7067	-0-	-218	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7077	-0-	-208	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6399	-0-	-125	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	7118	-0-	-43	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

10	2542	N	2497	-0-	-45	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77893	X	77893	-0-	-0-	-0-	77893	2			N	-0-					-0-
11	43301	X	43301	-0-	-0-	-0-	43301	2			N	-0-					-0-
12	47333	X	47333	-0-	-0-	-0-	47333	2			N	-0-					-0-
01	77903	X	7868	-0-	-70035	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	58968	X	29879	-0-	-29089	-0-	29879	2			N	-0-					-0-
03	65286	X	30381	-0-	-34905	-0-	30381	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124467	X	124467	-0-	-0-	-0-	124467	3			N	-0-					-0-
11	119964	X	119964	-0-	-0-	-0-	119964	3			N	-0-					-0-
12	116963	X	115406	-0-	-1557	-0-	115393	3	13	9	N	12	12	8			-0-
01	119629	X	115127	-0-	-4502	-0-	115102	3	25	9	N	23	23	8			-0-
02	107604	X	94218	-0-	-13386	-0-	94212	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	119133	X	114070	-0-	-5063	-0-	114068	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22785	X	22731	-0-	-54	-0-	22731	2			N	-0-					-0-
11	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	22352	2			N	-0-					-0-
12	23079	X	23079	-0-	-0-	-0-	23079	2			N	-0-					-0-
01	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	20683	-0-	-121	-0-	20683	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	22815	-0-	-218	-0-	22815	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
10	6820	X	6150	-0-	-670	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
11	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6330	-0-	-87	-0-	56	1	6274	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5969	-0-	-448	-0-	75	1	5894	2	N	-0-					-0-
*02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	68	1	5814	2	N	-0-					-0-
*03	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	75	1	7313	2	N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23467	X	22163	-0-	-1304	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	21853	-0-	-317	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	21458	-0-	-1265	-0-	21458	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	22175	-0-	-548	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
*02	20384	X	7808	-0-	-12576	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	18396	-0-	-4172	-0-	18396	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	8781	-0-	-643	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8471	-0-	-649	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	9281	-0-	-143	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8666	-0-	-634	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
*02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
*03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17825	X	17140	-0-	-685	-0-	17140	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16130	-0-	-1120	-0-	16130	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	16309	-0-	-1516	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	16087	-0-	-1645	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15286	-0-	15286	15286	15286	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		17879	-0-	17879	33165	17879	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	2	19	9	Y	17					121
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1381	2	14	9	Y	13	76	1			58
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1408	2	22	9	Y	20					78
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1334	2	19	9	Y	17					95
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1238	2	21	9	Y	19					114
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1363	2	19	9	Y	17					131

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18					129
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18	105	1			42
12	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1781	2	31	9	Y	28					70
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1781	2	23	9	Y	21					91
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1360	2	24	9	Y	22					113
*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1781	2	28	9	Y	25					138

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	2	9	9	N	8					75
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	74	2	7	9	N	6					81
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	61	2	35	9	N	32					113
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	53	2	10	9	N	9					122
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	47	2	14	9	N	13					135
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	74	2	11	9	N	10					145

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					1
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					1
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					1
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					1
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					1
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					2
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			Y	-0-					2
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			Y	-0-					2
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					2
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					2
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6304	-0-	-1012	-0-	6289	3	15	9	Y	14					98
11	7080	X	5336	-0-	-1744	-0-	5327	3	9	9	Y	8					106
12	7316	X	4987	-0-	-2329	-0-	4937	3	50	9	Y	45					151
01	7223	X	4460	-0-	-2763	-0-	4393	3	67	9	Y	61	92	1			120
02	6216	X	3698	-0-	-2518	-0-	3685	3	13	9	Y	12	80	1			52
03	6293	X	6193	-0-	-100	-0-	6160	3	33	9	Y	30					82

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	270	N	52	-0-	-218	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5156	-0-	-276	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5757	-0-	-257	-0-	5757	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	20739	20383	-0-	-356	-0-	20383	3			N	-0-					-0-
11	20070	20068	-0-	-2	-0-	20068	3			N	-0-					-0-
12	20823	20823	-0-	-0-	-0-	20823	3			N	-0-					-0-
01	20823	20823	-0-	-0-	-0-	20823	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	18809	-0-	18809	18809	18809	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	20850	-0-	20850	39659	20850	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

10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	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

10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					220
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8			220
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8			220
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			220
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	N	2	2	8			220
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1	9	8			212

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

10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2019	2	33	9	Y	30					58
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2042	2	20	9	Y	18	37	1			39
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2037	2	20	9	Y	18	30	1			27
01	2046 N	1949	-0-	-97	-0-	1934	2	15	9	Y	14	35	1			6
02	1932 N	1663	-0-	-269	-0-	1650	2	13	9	Y	12					18
03	2046 N	1858	-0-	-188	-0-	1837	2	21	9	Y	19	14	1			23

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2304	2	91	9	Y	83					237
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2629	2	144	9	Y	131	153	1			215
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2236	2	207	9	Y	188	166	1			237
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2708	2	184	9	Y	167	334	1			70
02	2800	N	2882	-0-	82	82	2708	2	174	9	Y	158					228
*03	3100	N	3355	-0-	255	337	3085	2	270	9	Y	245	170	1			303

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					70
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					70
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					70
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					70
*03	3100	N	3286	-0-	186	186	3286	2			N	-0-					70

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

10	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1789	2	46	9	N	42	180	1			77
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1769	2	61	9	N	55					132
12	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1767	2	64	9	N	58					190
01	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1731	2	76	9	N	69	188	1			71
*02	1708	N	1578	-0-	-130	-0-	1549	2	29	9	N	26					97
03	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1734	2	80	9	N	73					170

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4781	2	25	9	N	23					150
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5242	2	31	9	N	28					178
12	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5456	2	25	9	N	23					201
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5375	2	19	9	N	17	168	1			50
*02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					50
*03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7187	2	6	9	N	5					55

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, S.E. (DEVONIAN) 35716 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ODESSA NATURAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132480 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 22870 PERF.18714 - 18932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. 082967
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10558	R	10558	-0-	-0-	-0-	10558	3			N	-0-					-0-
11	13378	R	13378	-0-	-0-	-0-	13378	3			N	-0-					-0-
12	13299	#	13292	-0-	-7	-0-	13292	3			N	-0-					-0-
01	13361	R	13361	-0-	-0-	-0-	13354	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	DLQ G-10		12021	-0-	12021	12021	12021	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13270	-0-	13270	25291	13246	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	249	-0-	-309	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	420	X	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	372	X	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	279	X	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	252	X	3	-0-	-249	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

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
10	1333	X	1238	-0-	-95	-0-	62	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	1290	X	1123	-0-	-167	-0-	59	1	1064	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	1073	-0-	-260	-0-	55	1	1018	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	889	-0-	-351	-0-	37	1	852	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	1021	-0-	-99	-0-	59	1	962	2	N	-0-					-0-
*03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-			-0-
*05	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-			-0-
*06	11130	X	1810	-0-	-9320	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
*07	11501	X	1031	-0-	-10470	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
*08	10230	X	9193	-0-	-1037	-0-	9193	2			N	-0-			-0-
*09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-			-0-
*10	9362	X	8027	-0-	-1335	-0-	8027	2			N	-0-			-0-
*11	8910	X	2344	-0-	-6566	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
*12	9207	X	3364	-0-	-5843	-0-	3364	2			N	-0-			-0-
*01	9207	X	3852	-0-	-5355	-0-	3852	2			N	-0-			-0-
*02	7252	X	5818	-0-	-1434	-0-	5818	2			N	-0-			-0-
03	8029	X	2616	-0-	-5413	-0-	2616	2			N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	7595	X	5921	-0-	-1674	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
06	7350	X	6327	-0-	-1023	-0-	6327	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	7584	-0-	-11	-0-	7584	2			N	-0-			-0-
08	8184	X	4617	-0-	-3567	-0-	4617	2			N	-0-			-0-
09	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-			-0-
10	7595	X	5846	-0-	-1749	-0-	5846	2			N	-0-			-0-
11	7350	X	6707	-0-	-643	-0-	6707	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	5840	-0-	-2499	-0-	5840	2			N	-0-			-0-
01	8339	X	4372	-0-	-3967	-0-	4372	2			N	-0-			-0-
*02	7336	X	3650	-0-	-3686	-0-	3650	2			N	-0-			-0-
03	6944	X	4342	-0-	-2602	-0-	4342	2			N	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

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

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	43476	X	43476	-0-	-0-	-0-	37338	2	6138	4	N	-0-			-0-
06	40014	X	40014	-0-	-0-	-0-	40014	2			N	-0-			-0-
07	33034	X	33034	-0-	-0-	-0-	31935	2	1099	4	N	-0-			-0-
08	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	-0-			-0-
09	44850	X	8173	-0-	-36677	-0-	8173	2			N	-0-			-0-
10	55373	X	55373	-0-	-0-	-0-	53721	2	1652	4	N	-0-			-0-
11	41236	X	41236	-0-	-0-	-0-	39716	2	1520	4	N	-0-			-0-
12	37166	X	37166	-0-	-0-	-0-	37166	2			N	-0-			-0-
01	46345	X	37994	-0-	-8351	-0-	37897	2	97	4	N	-0-			-0-
02	40488	X	33635	-0-	-6853	-0-	28986	2	4649	4	N	-0-			-0-
03	44826	X	35239	-0-	-9587	-0-	33675	2	1564	4	N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-			-0-
11	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
12	2294	N	696	-0-	-1598	-0-	696	2			N	-0-			-0-
01	2201	N	464	-0-	-1737	-0-	464	2			N	-0-			-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-			-0-
*03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

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

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

10	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	5499	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	5017	1	2731	2	N	-0-					-0-
12	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	4725	1	2926	2	N	-0-					-0-
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	5550	1	2275	2	N	-0-					-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	4829	1	1659	2	N	-0-					-0-
*03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	4466	1	2794	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

10	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
11	990	X	480	-0-	-510	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	846	-0-	-1076	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	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

10	52514	X	50173	-0-	-2341	-0-	50173	2			N	-0-					-0-
11	50820	X	48118	-0-	-2702	-0-	48118	2			N	-0-					-0-
12	52514	X	36429	-0-	-16085	-0-	36429	2			N	-0-					-0-
01	52914	X	52914	-0-	-0-	-0-	52914	2			N	-0-					-0-
02	49224	X	41061	-0-	-8163	-0-	41061	2			N	-0-					-0-
03	50158	X	40111	-0-	-10047	-0-	40111	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

10	45167	X	43112	-0-	-2055	-0-	43112	2			N	-0-					-0-
11	43710	X	41713	-0-	-1997	-0-	41713	2			N	-0-					-0-
12	45167	X	39125	-0-	-6042	-0-	39125	2			N	-0-					-0-
01	50200	X	50200	-0-	-0-	-0-	50200	2			N	-0-					-0-
02	41580	X	40281	-0-	-1299	-0-	40281	2			N	-0-					-0-
03	43121	X	38068	-0-	-5053	-0-	38068	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

10	1581	N	1166	-0-	-415	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1027	-0-	-345	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

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

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

10	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6966	-0-	-474	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7478	-0-	-210	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6832	-0-	-546	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

10	39246	X	37184	-0-	-2062	-0-	37184	2			N	-0-					-0-
11	37980	X	36001	-0-	-1979	-0-	36001	2			N	-0-					-0-
12	39246	X	33270	-0-	-5976	-0-	33270	2			N	-0-					-0-
01	39246	X	38335	-0-	-911	-0-	38335	2			N	-0-					-0-
02	34356	X	32995	-0-	-1361	-0-	32995	2			N	-0-					-0-
03	37200	X	33504	-0-	-3696	-0-	33504	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

10	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	1053	1	11462	3	N	-0-					-0-
11	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	1195	1	12911	3	N	-0-					-0-
12	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	946	1	13310	3	N	-0-					-0-
01	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	560	1	10307	3	N	-0-					-0-
02	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	868	1	12894	3	N	-0-					-0-
*03	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	993	1	13658	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	156	1	1695	3	N	-0-					-0-
11	1290	X	48	-0-	-1242	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
12	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	394	1	5544	3	N	-0-					-0-
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	127	1	2337	3	N	-0-					-0-
02	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	399	1	5933	3	N	-0-					-0-
*03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	409	1	5629	3	N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	563	1	6134	3	N	-0-					-0-
11	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	519	1	5605	3	N	-0-					-0-
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	307	1	4322	3	N	-0-					-0-
01	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	478	1	8796	3	N	-0-					-0-
02	8708	X	6602	-0-	-2106	-0-	416	1	6186	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6454	-0-	-242	-0-	437	1	6017	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38967	X	35907	-0-	-3060	-0-	3020	1	32887	3	N	-0-					-0-
11	37710	X	24403	-0-	-13307	-0-	3165	1	21238	3	N	-0-					-0-
12	38967	X	38800	-0-	-167	-0-	2574	1	36226	3	N	-0-					-0-
01	38967	X	38730	-0-	-237	-0-	1997	1	36733	3	N	-0-					-0-
02	34632	X	34632	-0-	-0-	-0-	2184	1	32448	3	N	-0-					-0-
*03	37707	X	37707	-0-	-0-	-0-	2555	1	35152	3	N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28552	X	28552	-0-	-0-	-0-	2401	1	26151	3	N	-0-					-0-
11	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	1966	1	21238	3	N	-0-					-0-
12	27364	X	27364	-0-	-0-	-0-	1815	1	25549	3	N	-0-					-0-
01	27204	X	27204	-0-	-0-	-0-	1403	1	25801	3	N	-0-					-0-
02	24592	X	24592	-0-	-0-	-0-	1551	1	23041	3	N	-0-					-0-
*03	29003	X	29003	-0-	-0-	-0-	1965	1	27038	3	N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2492	R	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					48
11	2085	R	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					48
12	2488	R	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					48
01	2489	R	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					48
02	2254	R	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					48
*03	2499	R	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	#	6343	-0-	-384	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
11	6510	#	5611	-0-	-899	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
12	6510	#	6381	-0-	-129	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
01	6510	#	6380	-0-	-130	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
02	5921	R	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
*03	6635	R	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	82	-0-	-30	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	#	1242	-0-	-184	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
11	1350	#	1031	-0-	-319	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1120	#	1091	-0-	-29	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1271	#	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
11	1200	#	746	-0-	-454	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
12	1364	#	1363	-0-	-1	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
01	1364	#	1274	-0-	-90	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
02	1260	#	1153	-0-	-107	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
03	1395	#	1251	-0-	-144	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

10	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
11	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	2024	R	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
01	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*03	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

10	1147	#	554	-0-	-593	-0-	554	3			Y	-0-					3
11	1110	#	416	-0-	-694	-0-	416	2			Y	-0-					3
12	1054	#	576	-0-	-478	-0-	576	3			Y	-0-					3
01	744	#	533	-0-	-211	-0-	533	3			Y	-0-					3
02	504	#	467	-0-	-37	-0-	467	3			Y	-0-					3
03	589	#	488	-0-	-101	-0-	488	3			Y	-0-					3

HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

10	209	R	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	23	1			11
11	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					11
12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					11
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					11
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					11
*03	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					11

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

10	1147	#	1107	-0-	-40	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
11	1080	#	811	-0-	-269	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
12	1178	#	1121	-0-	-57	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
01	1178	#	1007	-0-	-171	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
02	1064	#	878	-0-	-186	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
03	1116	#	946	-0-	-170	-0-	946	3			Y	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4667	R	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
11	4354	R	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	5801	R	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	6605	R	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
02	5507	R	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
*03	5950	R	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					8
11	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					8
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					8
01	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					8
02	112	#	74	-0-	-38	-0-	74	2			Y	-0-					8
03	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	#	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	420	#	244	-0-	-176	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	341	#	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	280	#	216	-0-	-64	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1085	#	394	-0-	-691	-0-	394	2			N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	#	1665	-0-	-257	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	1410	#	1247	-0-	-163	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	1860	#	1507	-0-	-353	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1860	#	1423	-0-	-437	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1680	#	1253	-0-	-427	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	1674	#	1368	-0-	-306	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*03	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					78
11	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					78
12	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					78
01	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					78
02	168	#	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-					78
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					78

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	#	2579	-0-	-273	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
11	2700	#	2516	-0-	-184	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	2924	R	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	2830	R	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2437	R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
03	2852	#	2467	-0-	-385	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	84	#	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HABANERO, W. (WOLFCAMP) //CONT.// 37869 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. A. "43" WELL #: 1 RRCID -> 123206 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 17813 PERF.16288 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	N	2	2	8			27
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					27
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	N	1	1	8			27
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					27
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					27
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					27

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	256	1	6414	2	N	2	2	8			17
							2	9									
11	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	89	1	12628	2	N	11	11	8			17
							12	9									
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	45	1	5748	2	N	-0-					17
01	3782	X	2015	-0-	-1767	-0-	14	1	2000	2	N	1	1	8			17
							1	9									
02	11872	X	227	-0-	-11645	-0-	227	2			N	-0-					17
03	13144	X	5425	-0-	-7719	-0-	5411	2	14	9	N	13					30

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	2469	2	3	9	N	3	3	8			118
11	2460	N	1896	-0-	-564	-0-	1894	2	2	9	N	2	2	8			118
12	2573	N	2258	-0-	-315	-0-	2255	2	3	9	N	3	3	8			118
01	2480	N	847	-0-	-1633	-0-	847	2			N	-0-					118
02	2324	X	207	-0-	-2117	-0-	207	2			N	-0-					118
03	2480	X	12	-0-	-2468	-0-	12	2			N	-0-					118

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	243	1	6584	2	N	1	1	8			24
							1	9									
11	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	601	1	10258	2	N	20	3	8			41
							22	9									
12	6169	X	4486	-0-	-1683	-0-	424	1	4060	2	N	2	2	8			41
							2	9									
01	6169	X	4552	-0-	-1617	-0-	904	1	3620	2	N	25					66
							28	9									
02	9968	X	1740	-0-	-8228	-0-	624	1	1116	2	N	-0-					66
03	11036	X	6839	-0-	-4197	-0-	853	1	5986	2	N	-0-					66

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 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
10	2139	X	1258	-0-	-881	-0-	1258	2			N	-0-					15
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					15
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					15
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					15
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					15
*03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					15

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2075	2	54	9	N	49	2	8			93
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1064	2	7	9	N	6	4	8			95
12	682	N	469	-0-	-213	-0-	461	2	8	9	N	7	1	8			101
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					101
02	2212	X	14	-0-	-2198	-0-	10	2	4	9	N	4	3	8			102
03	2139	X	386	-0-	-1753	-0-	379	2	7	9	N	6					108

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
10	6200	X	5382	-0-	-818	-0-	5380	2	2	9	N	2	2	8			135
11	6000	X	5386	-0-	-614	-0-	5380	2	6	9	N	5	5	8			135
12	6200	X	2258	-0-	-3942	-0-	2257	2	1	9	N	1	1	8			135
01	6200	X	124	-0-	-6076	-0-	124	2			N	-0-					135
02	8008	X	508	-0-	-7500	-0-	508	2			N	-0-					135
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	1					136

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	212	1	6145	2	N	3	3	8			141
							3	9									
11	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	15	1	8469	2	N	5	5	8			141
							6	9									
12	1705	X	168	-0-	-1537	-0-	10	1	156	2	N	2					143
							2	9									
01	1705	X	927	-0-	-778	-0-	40	1	887	2	N	-0-					143
02	12852	X	-0-	-0-	-12852	-0-					N	-0-					143
03	8773	X	823	-0-	-7950	-0-	823	2			N	-0-					143

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					10
11	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1146	2	1	9	N	1	1	8			10
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					10
01	1147	N	489	-0-	-658	-0-	489	2			N	-0-					10
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	1					11
03	1209	N	16	-0-	-1193	-0-	16	2			N	-0-					11

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					128
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					128
12	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					128
01	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-					128
02	756	N	41	-0-	-715	-0-	41	2			N	-0-					128
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					128

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14849	X	14219	-0-	-630	-0-	122	1	14091	2	N	5	5	8			6
							6	9									
11	20517	X	20517	-0-	-0-	-0-	577	1	19934	2	N	5	5	8			6
							6	9									
12	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	181	1	15657	2	N	4	4	8			6
							4	9									
01	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	410	1	16038	2	N	3	3	8			6
							3	9									
02	17696	X	13631	-0-	-4065	-0-	600	1	13027	2	N	4	4	8			6
							4	9									
03	19592	X	14671	-0-	-4921	-0-	738	1	13930	2	N	3	3	8			6
							3	9									

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
10	21049	X	20562	-0-	-487	-0-	700	1	19833	2	N	26	4	8			174
							29	9									
11	19200	X	18782	-0-	-418	-0-	564	1	18210	2	N	7	155	1	4	8	22
							8	9									
12	19840	X	14259	-0-	-5581	-0-	165	1	14079	2	N	14	4	8			32
							15	9									
01	20553	X	14628	-0-	-5925	-0-	14624	2	4	9	N	4	3	8			33
02	18564	X	13032	-0-	-5532	-0-	13024	2	8	9	N	7	4	8			36
03	20553	X	16266	-0-	-4287	-0-	16251	2	15	9	N	14	12	8			38

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
10	3100	N	3758	-0-	658	658	3754	2	4	9	N	4	4	8			1
11	3000	N	2857	-0-	-143	515	2850	2	7	9	N	6	6	8			1
12	1068	N	553	-0-	-515	-0-	553	2			N	-0-					1
01	899	X	197	-0-	-702	-0-	197	2			N	-0-					1
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					1
03	3751	X	2776	-0-	-975	-0-	2775	2	1	9	N	1	1	8			1

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1452	-0-	-222	-0-	185	1	1264	2	N	3	2	8			89
							3	9									
11	1740	X	849	-0-	-891	-0-	5	1	841	2	N	3	1	8			91
							3	9									
12	1922	X	1243	-0-	-679	-0-	1241	2	2	9	N	2	1	8			92
01	1922	X	341	-0-	-1581	-0-	341	2			N	-0-					92
02	1736	X	797	-0-	-939	-0-	3	1	794	2	N	-0-					92
03	1457	X	936	-0-	-521	-0-	65	1	825	2	N	42	2	8			132
							46	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
10	118668	X	108209	-0-	-10459	-0-	107393	2	816	9	N	742	570	1	14	8	285
11	114840	X	103868	-0-	-10972	-0-	103868	2			N	-0-					285
12	118668	X	103432	-0-	-15236	-0-	103389	2	43	9	N	39	12	8			312
01	113274	X	100527	-0-	-12747	-0-	100172	2	355	9	N	323	366	1	4	8	265
02	101864	X	99198	-0-	-2666	-0-	98741	2	457	9	N	415	194	1			486
*03	112635	X	112635	-0-	-0-	-0-	112318	2	317	9	N	288	194	1	9	8	571

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
10	12059	X	3562	-0-	-8497	-0-	53	1	3499	2	N	9	9	8			67
							10	9									
11	14100	X	1690	-0-	-12410	-0-	15	1	1663	2	N	11	11	8			67
							12	9									
12	14570	X	819	-0-	-13751	-0-	819	2			N	-0-					67
01	14570	X	202	-0-	-14368	-0-	202	2			N	-0-					67
02	6832	X	2436	-0-	-4396	-0-	2434	2	2	9	N	2	1	8			68
*03	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	9961	2	68	9	N	62	41	8			89

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
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	N	1					67
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					67
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2394	2	9	9	N	8	8	8			67
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					67
02	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					67
03	2418	X	2100	-0-	-318	-0-	2100	2			N	-0-					67

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			27
11	450	N	250	-0-	-200	-0-	248	2	2	9	N	2					29
12	403	N	196	-0-	-207	-0-	193	2	3	9	N	3					32
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					32
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					32

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9807	2	3	9	N	3	2	8			107
11	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8265	2	6	9	N	5	5	8			107
12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6723	2	2	9	N	2	2	8			107
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
02	8848	X	4043	-0-	-4805	-0-	4043	2			N	-0-					107
*03	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10652	2	14	9	N	13	9	8			111

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

10	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8			31
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2116	2	2	9	N	2	2	8			31
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					31
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					31
02	1988	X	277	-0-	-1711	-0-	277	2			N	-0-					31
03	2201	X	121	-0-	-2080	-0-	121	2			N	-0-					31

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	8			54
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					54
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					55
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					55

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	287	1	5210	2	N	5	1	8			136
							6	9									
11	3630	X	3553	-0-	-77	-0-	201	1	3350	2	N	2	2	8			136
							2	9									
12	3751	X	1296	-0-	-2455	-0-	45	1	1244	2	N	6	6	8			136
							7	9									
01	3751	X	44	-0-	-3707	-0-	42	2	2	9	N	2					138
02	5208	X	233	-0-	-4975	-0-	231	2	2	9	N	2					140
03	5518	X	1808	-0-	-3710	-0-	77	1	1720	2	N	10	5	8			145
							11	9									

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	113	1	784	2	N	2	2	8			109
							2	9									
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	17	1	763	2	N	1	1	8			109
							1	9									
12	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	2			N	-0-					109
01	682	N	198	-0-	-484	-0-	198	2			N	-0-					109
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					109
*03	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	48	1	1471	2	N	-0-					109

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					15
11	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					15
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					15
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					15
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					15

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-					-0-
03	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

10	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	468	1	20083	2	N	49	49	8			15
							54	9									
11	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	422	1	15242	2	N	33	33	8			15
							36	9									
12	23701	X	23701	-0-	-0-	-0-	552	1	23127	2	N	20	20	8			15
							22	9									
01	20762	X	20762	-0-	-0-	-0-	424	1	20326	2	N	11	11	8			15
							12	9									
02	18620	X	4814	-0-	-13806	-0-	249	1	4563	2	N	2	2	8			15
							2	9									
03	23715	X	12392	-0-	-11323	-0-	12390	2	2	9	N	2	2	8			15

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	6	1	958	2	N	-0-					128
11	720	N	450	-0-	-270	-0-	450	2			N	-0-					128
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					128
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					128
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					128
03	961	X	19	-0-	-942	-0-	19	2			N	-0-					128

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	874	1	6617	2	N	-0-					52
11	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	899	1	9002	2	N	-0-					52
12	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	1091	1	10647	2	N	1	1	8			52
							1	9									
01	7502	X	6015	-0-	-1487	-0-	350	1	5664	2	N	1	1	8			52
							1	9									
02	9240	X	921	-0-	-8319	-0-	96	1	822	2	N	3	3	8			52
							3	9									
03	11749	X	9081	-0-	-2668	-0-	1168	1	7913	2	N	-0-					52

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	411	1	6021	2	N	4					18
							4	9									
11	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	719	1	9778	2	N	1	1	8			18
							1	9									
12	2077	X	825	-0-	-1252	-0-	218	1	607	2	N	-0-					18
01	2077	X	580	-0-	-1497	-0-	102	1	478	2	N	-0-					18
02	9800	X	601	-0-	-9199	-0-	158	1	443	2	N	-0-					18
03	10850	X	2540	-0-	-8310	-0-	378	1	2162	2	N	-0-					18

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	-0-					118
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					118
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	23	1	110	2	N	-0-					118
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	2	N	-0-					118
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					118
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					118

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12217	2	11	9	N	10	10	8			11
11	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12373	2	12	9	N	11	11	8			11
12	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11948	2	11	9	N	10	9	8			12
01	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12006	2	10	9	N	9	8	8			13
02	12404	X	8263	-0-	-4141	-0-	8251	2	12	9	N	11	10	8			14
*03	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13668	2	47	9	N	43	17	8			40

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					37
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					37
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					37
01	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					37
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					37
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1	1	8			37

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	T. A.		-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
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					48
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					48
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					48
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					48
02	868	X	86	-0-	-782	-0-	86	2			N	-0-					48
03	2635	X	480	-0-	-2155	-0-	480	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
10	2542	X	483	-0-	-2059	-0-	2 50	1 9	431	2	N	45	16	5	5	8	158
11	2460	X	137	-0-	-2323	-0-	136	2	1	9	N	1	1	8			158
12	2542	X	750	-0-	-1792	-0-	750	1			N	-0-					158
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					158
02	476	X	202	-0-	-274	-0-	202	2			N	-0-					158
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	1					159

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
10	60543	X	58910	-0-	-1633	-0-	1978 2	1 9	56930	2	N	2	2	8			60
11	57330	X	25935	-0-	-31395	-0-	1971	1	23964	2	N	-0-					60
12	61814	X	12899	-0-	-48915	-0-	513	1	12386	2	N	-0-					60
01	61814	X	17836	-0-	-43978	-0-	54 3	1 9	17779	2	N	3	3	8			60
02	53704	X	16078	-0-	-37626	-0-	16078	2			N	-0-					60
03	58900	X	54807	-0-	-4093	-0-	54777	2	30	9	N	27	2	8			85

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	9529	-0-	-1569	-0-	359 6	1 9	9164	2	N	5	5	8			14
11	10740	X	6870	-0-	-3870	-0-	223 11	1 9	6636	2	N	10	10	8			14
12	6510	X	2488	-0-	-4022	-0-	13 4	1 9	2471	2	N	4	4	8			14
01	9517	X	2107	-0-	-7410	-0-	25	1	2082	2	N	-0-					14
02	8596	X	2199	-0-	-6397	-0-	25 1	1 9	2173	2	N	1	1	8			14
03	9517	X	5906	-0-	-3611	-0-	714 3	1 9	5189	2	N	3	3	8			14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	836	1 6 9	5596	2	N	5	5	8			96
11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	728	1 4 9	8024	2	N	4	4	8			96
12	5797	X	3165	-0-	-2632	-0-	217	1 4 9	2948	2	N	-0-					96
01	5797	X	1503	-0-	-4294	-0-	9	1 1 9	1493	2	N	1	1	8			96
02	8176	X	17	-0-	-8159	-0-	17	2			N	-0-					96
*03	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	1117	1 1 9	12949	2	N	1	1	8			96

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	438	1 9 9	1634	2	N	8	8	8			7
11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	421	1	1665	2	N	-0-					7
12	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	301	1 1 9	1227	2	N	1	1	8			7
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	184	1	1528	2	N	-0-					7
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	55	1	3359	2	N	-0-					7
*03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	441	1 4 9	4142	2	N	4	4	8			7

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	7363	-0-	-139	-0-	848	1	6515	2	N	-0-					59
11	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	12252	2	2	9	N	2					61
12	8308	X	7700	-0-	-608	-0-	7699	2	1	9	N	1	1	8			61
01	8308	X	7193	-0-	-1115	-0-	7193	2			N	-0-					61
02	9772	X	4785	-0-	-4987	-0-	4785	2			N	-0-					61
03	10819	X	8330	-0-	-2489	-0-	8329	2	1	9	N	1					62

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	771	1 3 9	12095	2	N	3	3	8			22
11	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	708	1 3 9	8426	2	N	3	3	8			22
12	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	670	1 3 9	9958	2	N	3	3	8			22
01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	516	1 4 9	8911	2	N	4	4	8			22
02	11620	X	7209	-0-	-4411	-0-	284	1 2 9	6923	2	N	2					24
03	12865	X	6148	-0-	-6717	-0-	365	1	5783	2	N	-0-					24

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2864	-0-	-918	-0-	177	1	2687	2	N	-0-					132
11	3450	X	3130	-0-	-320	-0-	380	1	2750	2	N	-0-					132
12	3379	X	2289	-0-	-1090	-0-	78	1	2211	2	N	-0-					132
01	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	226	1	2870	2	N	-0-					132
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					132
*03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					132

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	12	1	1166	2	N	12	12	8			17
							13	9									
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	71	1	1122	2	N	-0-					17
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2238	2	14	9	N	13	13	8			17
02	2940	X	394	-0-	-2546	-0-	394	2			N	-0-					17
*03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1776	2	18	9	N	16	15	8			18

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	343	332	1	14	8	228
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	142	1	15	8	95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	15	8			165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	150	1	5	5	75
													12	8			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	7	8			162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			162

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76570	X	71021	-0-	-5549	-0-	71014	2	7	9	N	6	1	8			34
11	73050	X	61771	-0-	-11279	-0-	61765	2	6	9	N	5	3	8			36
12	74710	X	45387	-0-	-29323	-0-	45378	2	9	9	N	8	1	8			43
01	74144	X	74144	-0-	-0-	-0-	74092	2	52	9	N	47	45	8			45
02	66164	X	50557	-0-	-15607	-0-	50556	2	1	9	N	1					46
03	71021	X	64857	-0-	-6164	-0-	64856	2	1	9	N	1	1	8			46

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	13498	2	1	9	N	1	1	8			75
11	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8890	2	1	9	N	1	1	8			75
12	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					75
01	8091	X	3625	-0-	-4466	-0-	3625	2			N	-0-					75
02	11760	X	3	-0-	-11757	-0-	3	2			N	-0-					75
03	13020	X	5295	-0-	-7725	-0-	5294	2	1	9	N	1	1	8			75

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
10	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	577	1	14925	2	N	81	13	8			117
							89	9									
11	8640	X	4015	-0-	-4625	-0-	361	1	3654	2	N	-0-					117
12	13082	X	1316	-0-	-11766	-0-	2	1	1314	2	N	-0-					117
01	13082	X	10	-0-	-13072	-0-	4	1	5	2	N	1					117
							1	9									
02	17304	X	-0-	-0-	-17304	-0-					N	-0-					117
03	15593	X	1208	-0-	-14385	-0-	45	1	1163	2	N	-0-					117

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					8
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2	1	8			9
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1					10
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	1	8			10
02	T. A.		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					10
03	T. A.		162	-0-	162	224	162	2			N	-0-					10

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

10	52080	X	47401	-0-	-4679	-0-	1512	1	45486	2	N	366	460	1	17	8	170
							403	9									
11	49500	X	39570	-0-	-9930	-0-	1299	1	37875	2	N	360	280	1	25	8	225
							396	9									
12	51150	X	29195	-0-	-21955	-0-	411	1	28753	2	N	28	174	1	8	8	71
							31	9									
01	51150	X	35776	-0-	-15374	-0-	129	1	35393	2	N	231	177	1	6	8	119
							254	9									
02	44296	X	22338	-0-	-21958	-0-	571	1	21567	2	N	182	168	1	2	8	131
							200	9									
03	47399	X	40322	-0-	-7077	-0-	1398	1	38866	2	N	53	9	8			175
							58	9									

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

10	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	560	1	12600	2	N	3	2	8			116
							3	9									
11	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	722	1	16380	2	N	3	3	8			116
							3	9									
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	189	1	1487	2	N	3	1	8			118
							3	9									
01	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	65	1	12505	2	N	2	2	8			118
							2	9									
02	15960	X	10460	-0-	-5500	-0-	290	1	10153	2	N	15					133
							17	9									
03	17670	X	9096	-0-	-8574	-0-	465	1	8631	2	N	-0-					133

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59427	X	56113	-0-	-3314	-0-	56088	2	25	9	N	23	144	1	23	8	36
11	57240	X	53895	-0-	-3345	-0-	53375	2	520	9	N	473	160	1	45	8	304
12	59148	X	56270	-0-	-2878	-0-	55926	2	344	9	N	313	314	1	43	8	260
01	57846	X	45516	-0-	-12330	-0-	45470	2	46	9	N	42	180	1	35	8	87
02	52220	X	48930	-0-	-3290	-0-	48762	2	168	9	N	153	105	1	9	8	126
03	56265	X	53574	-0-	-2691	-0-	53559	2	15	9	N	14	10	8			130

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

10	868	N	215	-0-	-653	-0-	215	2			N	-0-					10
11	840	N	134	-0-	-706	-0-	134	2			N	-0-					10
12	868	N	2	-0-	-866	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			10
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					10
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					10
03	217	X	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

10	4053	X	-0-	-0-	-4053	-0-					N	-0-					14
11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					14
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					14
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					14
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					14
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					14

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

10	23653	X	21200	-0-	-2453	-0-	282	1	20912	2	N	5	5	8			82
							6	9									
11	25730	X	25730	-0-	-0-	-0-	68	1	25659	2	N	3	3	8			82
							3	9									
12	21359	X	19390	-0-	-1969	-0-	84	1	19263	2	N	39	13	8			108
							43	9									
01	21359	X	16022	-0-	-5337	-0-	90	1	15862	2	N	64	7	8			165
							70	9									
02	24024	X	2748	-0-	-21276	-0-	4	1	2738	2	N	5	5	8			165
							6	9									
*03	29485	X	29485	-0-	-0-	-0-	29467	2	18	9	N	16	13	8			168

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

10	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17174	X	14890	-0-	-2284	-0-	611	1	14124	2	N	141	184	1	2	8	85
							155	9									
11	16260	X	12265	-0-	-3995	-0-	459	1	11707	2	N	90	150	1	3	8	22
							99	9									
12	16802	X	3640	-0-	-13162	-0-	3606	2	34	9	N	31	1	8			52
01	16802	X	13315	-0-	-3487	-0-	2	1	13160	2	N	139	4	8			187
							153	9									
02	13440	X	12887	-0-	-553	-0-	79	1	12688	2	N	109	176	1	1	8	119
							120	9									
*03	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	861	1	17828	2	N	111	115	1	1	8	114
							122	9									

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	110	1	1656	2	N	25	3	8			99
							28	9									
11	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	2	N	5	5	8			99
							6	9									
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					99
01	1798	N	782	-0-	-1016	-0-	781	2	1	9	N	1					100
02	1680	X	32	-0-	-1648	-0-	32	2			N	-0-					100
03	1860	X	45	-0-	-1815	-0-	43	2	2	9	N	2					102

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84535	X	84535	-0-	-0-	-0-	84535	2			N	-0-					12
11	67519	X	67519	-0-	-0-	-0-	67517	2	2	9	N	2	2	8			12
12	51376	X	51376	-0-	-0-	-0-	2072	1	49281	2	N	21	1	8			32
							23	9									
01	59951	X	59951	-0-	-0-	-0-	3497	1	56441	2	N	12	2	8			42
							13	9									
02	66220	X	29752	-0-	-36468	-0-	2079	1	27663	2	N	9	4	8			47
							10	9									
*03	74940	X	74940	-0-	-0-	-0-	3962	1	70957	2	N	19	2	8			64
							21	9									

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	439	1	3128	2	N	-0-					30
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	393	1	3250	2	N	-0-					30
12	3627	X	2122	-0-	-1505	-0-	275	1	1847	2	N	-0-					30
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	281	1	3362	2	N	-0-					30
02	3388	X	2571	-0-	-817	-0-	214	1	2357	2	N	-0-					30
03	3751	X	3201	-0-	-550	-0-	374	1	2827	2	N	-0-					30

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42481	X	42481	-0-	-0-	-0-	2242	1	40205	2	N	31	30	8			84
							34	9									
11	37920	X	28548	-0-	-9372	-0-	683	1	27513	2	N	320	149	1	4	8	251
							352	9									
12	32612	X	10446	-0-	-22166	-0-	254	1	10163	2	N	26	25	8			252
							29	9									
01	42098	X	19358	-0-	-22740	-0-	45	1	19268	2	N	41	12	8			281
							45	9									
02	38360	X	2277	-0-	-36083	-0-	2276	2	1	9	N	1					282
03	42470	X	32009	-0-	-10461	-0-	208	1	31784	2	N	15	178	1	4	8	115
							17	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	4945	-0-	-1565	-0-	298	1	4647	2	N	-0-					21
11	6300	X	5723	-0-	-577	-0-	526	1	5197	2	N	-0-					21
12	6510	X	5167	-0-	-1343	-0-	530	1	4634	2	N	3	3	8			21
							3	9									
01	6510	X	2685	-0-	-3825	-0-	189	1	2496	2	N	-0-					21
02	5712	X	2232	-0-	-3480	-0-	27	1	2205	2	N	-0-					21
03	5921	X	5750	-0-	-171	-0-	580	1	5170	2	N	-0-					21

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					14
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					14
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					14
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					14
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					14
03	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	92	-0-	-156	-0-	85	2	7	9	N	6	6	8			154
11	240	X	125	-0-	-115	-0-	92	1	33	2	N	-0-					154
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					154
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					154
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	2					156
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	3					159
							3	9									

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
10	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	1294	1	15538	2	N	6	6	8			22
							7	9									
11	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	1272	1	14059	2	N	18	18	8			22
							20	9									
12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	527	1	7383	2	N	6	6	8			22
							7	9									
01	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	164	1	3280	2	N	6	4	8			22
							7	9									
02	15204	X	330	-0-	-14874	-0-	329	2	1	9	N	1					23
03	16833	X	11869	-0-	-4964	-0-	265	1	11597	2	N	6	2	8			27
							7	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	690	1	4937	2	N	3	1	8			12
							3	9									
11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	862	1	10044	2	N	6	6	8			12
							7	9									
*12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	486	1	4093	2	N	1	1	8			12
							1	9									
*01	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	443	1	4431	2	N	2	2	8			12
							2	9									
*02	10192	X	850	-0-	-9342	-0-	152	1	698	2	N	-0-					12
03	11284	X	7473	-0-	-3811	-0-	479	1	6991	2	N	3	3	8			12
							3	9									

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2637	N	2433	-0-	-204	-0-	305	1	2128	2	N	-0-					12
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	40	1	1854	2	N	2					14
							2	9									
12	2821	X	968	-0-	-1853	-0-	968	2			N	-0-					14
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	1	1	3253	2	N	4					18
							4	9									
02	2352	X	1889	-0-	-463	-0-	1882	2	7	9	N	6					24
03	2418	X	1655	-0-	-763	-0-	52	1	1601	2	N	2	1	8			25
							2	9									

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73253	X	67157	-0-	-6096	-0-	67090	2	67	9	N	61	11	8			128
11	68394	X	68394	-0-	-0-	-0-	68272	2	122	9	N	111	149	1	24	8	66
12	69347	X	69108	-0-	-239	-0-	69038	2	70	9	N	64	16	8			114
01	67146	X	64712	-0-	-2434	-0-	64662	2	50	9	N	45	13	8			146
02	62272	X	12415	-0-	-49857	-0-	12414	2	1	9	N	1	119	1	1	8	27
03	68944	X	55404	-0-	-13540	-0-	55174	2	230	9	N	209	7	8			229

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
10	26040	X	24498	-0-	-1542	-0-	546	1	23931	2	N	19	135	1	2	8	62
							21	9									
11	31830	X	18679	-0-	-13151	-0-	414	1	18261	2	N	4	4	8			62
							4	9									
12	32891	X	13023	-0-	-19868	-0-	262	1	12761	2	N	-0-					62
01	32891	X	880	-0-	-32011	-0-	11	1	865	2	N	4					64
							4	9									
02	23380	X	788	-0-	-22592	-0-	14	1	774	2	N	-0-					64
03	24490	X	14767	-0-	-9723	-0-	303	1	14455	2	N	8	4	8			68
							9	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	512 9	1 9	13243	2	N	8	1	8			35
11	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	422 1	1 9	13596	2	N	1	1	8			35
12	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	413 1	1 9	10238	2	N	1	1	8			35
01	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	899 4	1 9	17665	2	N	4					35
02	13580	X	11991	-0-	-1589	-0-	503 4	1 9	11484	2	N	4					39
*03	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	511 9	1 9	15306	2	N	8	2	8			45

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					148
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					148
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					148
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					148
02	504	N	154	-0-	-350	-0-	154	2			N	-0-					148
03	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	2			N	-0-					148

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					14
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					14
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					14
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	3945	-0-	-6099	-0-	414	1	3531	2	N	-0-					101
11	6180	X	3623	-0-	-2557	-0-	447	1	3176	2	N	-0-					101
12	6386	X	2979	-0-	-3407	-0-	226	1	2752	2	N	1	1	8			101
							1	9									
01	6045	X	4036	-0-	-2009	-0-	263	1	3769	2	N	4					101
							4	9									
02	3948	X	1185	-0-	-2763	-0-	169	1	1015	2	N	1					102
							1	9									
03	3937	X	2686	-0-	-1251	-0-	147	1	2537	2	N	2					104
							2	9									

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					180
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					180
12	1085	N	38	-0-	-1047	-0-	36	2	2	9	N	2					182
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					182
02	700	N	226	-0-	-474	-0-	226	2			N	-0-					182
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					182

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	24973	2	418	9	N	380	566	1	4	8	267
11	30940	X	30940	-0-	-0-	-0-	30570	2	370	9	N	336	333	1	3	8	267
12	31709	X	31709	-0-	-0-	-0-	31357	2	352	9	N	320	518	1	9	8	60
01	10447	X	8547	-0-	-1900	-0-	8490	2	57	9	N	52					112
02	28952	X	3552	-0-	-25400	-0-	3546	2	6	9	N	5					117
03	31961	X	30949	-0-	-1012	-0-	30828	2	121	9	N	110	149	1	3	8	75

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	212	1	10701	2	N	3	1	8			84
							3	9									
11	14550	X	13201	-0-	-1349	-0-	510	1	12688	2	N	3	3	8			84
							3	9									
12	15035	X	12396	-0-	-2639	-0-	503	1	11889	2	N	4	4	8			84
							4	9									
01	15035	X	13545	-0-	-1490	-0-	475	1	13063	2	N	6	2	8			84
							7	9									
02	15484	X	9455	-0-	-6029	-0-	283	1	9171	2	N	1					85
							1	9									
03	13640	X	11492	-0-	-2148	-0-	364	1	11118	2	N	9	3	8			91
							10	9									

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58869	X	57666	-0-	-1203	-0-	57666	2			N	-0-					14
11	56970	X	39549	-0-	-17421	-0-	39549	2			N	-0-					14
12	58869	X	65	-0-	-58804	-0-	65	2			N	-0-					14
01	58869	X	39	-0-	-58830	-0-	39	2			N	-0-					14
02	50848	X	144	-0-	-50704	-0-	144	2			N	-0-					14
03	56296	X	-0-	-0-	-56296	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	519	-0-	-2550	-0-	519	2			N	-0-					42
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					42
12	3069	X	2005	-0-	-1064	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	8			42
01	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2167	2	1	9	N	1					42
02	2520	X	1341	-0-	-1179	-0-	1341	2			N	-0-					42
03	2790	X	20	-0-	-2770	-0-	18	2	2	9	N	2					44

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90148	X	81748	-0-	-8400	-0-	81681	2	67	9	N	61	186	1	24	8	254
11	85170	X	82431	-0-	-2739	-0-	82422	2	9	9	N	8	8	8			254
12	86645	X	78613	-0-	-8032	-0-	78409	2	204	9	N	185	193	1	13	8	233
01	84909	X	18393	-0-	-66516	-0-	18351	2	42	9	N	38	192	1	1	8	78
02	76944	X	32735	-0-	-44209	-0-	32731	2	4	9	N	4	4	8			78
03	85188	X	71394	-0-	-13794	-0-	71374	2	20	9	N	18	13	8			83

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					172
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1644	2	3	9	N	3	3	8			172
12	1209	N	301	-0-	-908	-0-	301	2			N	-0-					172
01	899	N	30	-0-	-869	-0-	30	2			N	-0-					172
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					172
03	1705	X	95	-0-	-1610	-0-	95	2			N	-0-					172

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	229	1	2130	2	N	-0-					14
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	N	-0-					14
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	N	1					15
							1	9									
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					15
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					15
03	2356	X	227	-0-	-2129	-0-	208	1	18	2	N	1					16
							1	9									

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31589	X	27151	-0-	-4438	-0-	1761	1	25390	2	N	-0-					-0-
11	30570	X	25576	-0-	-4994	-0-	1780	1	23796	2	N	-0-					-0-
12	31589	X	23910	-0-	-7679	-0-	1719	1	22191	2	N	-0-					-0-
01	28551	X	27708	-0-	-843	-0-	1961	1	25747	2	N	-0-					-0-
02	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	1385	1	18580	2	N	-0-					-0-
03	27156	X	24073	-0-	-3083	-0-	1734	1	22339	2	N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	419	1	6038	2	N	-0-					118
11	5970	X	4443	-0-	-1527	-0-	309	1	4134	2	N	-0-					118
12	6169	X	6035	-0-	-134	-0-	434	1	5601	2	N	-0-					118
01	6448	X	4902	-0-	-1546	-0-	347	1	4555	2	N	-0-					118
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	287	1	3848	2	N	-0-					118
03	6448	X	6227	-0-	-221	-0-	449	1	5778	2	N	-0-					118

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
10	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	283	1	4080	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4327	-0-	-173	-0-	301	1	4026	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4162	-0-	-488	-0-	299	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	326	1	4276	2	N	-0-					-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	267	1	3584	2	N	-0-					-0-
*03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	338	1	4353	2	N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	1131	1	16311	2	N	5					247
							6	9									
11	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	1230	1	16446	2	N	-0-					247
12	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	1158	1	14941	2	N	26					273
							29	9									
01	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	1175	1	15434	2	N	48	180	1			141
							53	9									
02	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	976	1	13091	2	N	11					152
							12	9									
*03	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	1252	1	16130	2	N	-0-					152

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
10	27900	X	27131	-0-	-769	-0-	1759	1	25372	2	N	-0-					-0-
11	27000	X	24348	-0-	-2652	-0-	1694	1	22654	2	N	-0-					-0-
12	28985	X	18383	-0-	-10602	-0-	1322	1	17061	2	N	-0-					-0-
01	28985	X	24977	-0-	-4008	-0-	1768	1	23209	2	N	-0-					-0-
02	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	1507	1	20228	2	N	-0-					-0-
03	27125	X	26327	-0-	-798	-0-	1897	1	24430	2	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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
10	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	197	1	2833	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3015	-0-	-375	-0-	210	1	2805	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2891	-0-	-550	-0-	208	1	2683	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	202	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	164	1	2197	2	N	-0-					-0-
*03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	252	1	3240	2	N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

10	63178	X	50619	-0-	-12559	-0-	3283	1	47336	2	N	-0-					112
11	61140	X	51953	-0-	-9187	-0-	3615	1	48338	2	N	-0-					112
12	57753	X	48361	-0-	-9392	-0-	3477	1	44884	2	N	-0-					112
01	57753	X	39949	-0-	-17804	-0-	2827	1	37122	2	N	-0-					112
02	35765	X	35765	-0-	-0-	-0-	2481	1	33284	2	N	-0-					112
03	53692	X	45165	-0-	-8527	-0-	3254	1	41911	2	N	-0-					112

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

10	95029	X	32350	-0-	-62679	-0-	2098	1	30252	2	N	-0-					52
11	31189	X	31189	-0-	-0-	-0-	2171	1	29018	2	N	-0-					52
12	35619	X	29658	-0-	-5961	-0-	2133	1	27525	2	N	-0-					52
01	32395	X	29462	-0-	-2933	-0-	2085	1	27377	2	N	-0-					52
02	29260	X	25142	-0-	-4118	-0-	1744	1	23398	2	N	-0-					52
03	32364	X	31633	-0-	-731	-0-	2279	1	29354	2	N	-0-					52

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

10	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	1488	1	13592	3	N	-0-					-0-
11	14220	X	13505	-0-	-715	-0-	1392	1	12113	3	N	-0-					-0-
12	14694	X	9893	-0-	-4801	-0-	1248	1	8645	3	N	-0-					-0-
01	14694	X	11129	-0-	-3565	-0-	1008	1	10121	3	N	-0-					-0-
02	10948	X	-0-	-0-	-10948	-0-					N	-0-					-0-
*03	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	1296	1	10867	3	N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

10	44423	X	36850	-0-	-7573	-0-	1104	1	35746	3	N	-0-					-0-
11	42990	X	39583	-0-	-3407	-0-	1392	1	38191	3	N	-0-					-0-
12	45167	X	40229	-0-	-4938	-0-	1488	1	38741	3	N	-0-					-0-
01	45167	X	37657	-0-	-7510	-0-	1440	1	36217	3	N	-0-					-0-
02	37464	X	-0-	-0-	-37464	-0-					N	-0-					-0-
03	40889	X	40638	-0-	-251	-0-	1488	1	39150	3	N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

10	930	N	293	-0-	-637	-0-	37	1	256	3	N	-0-					37
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	N	-0-					37
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	37	1	736	3	N	-0-					37
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	N	-0-					37
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					37
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	948	3	N	-0-					37

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
10	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	1540	1	31463	3	N	-0-					-0-
11	35015	X	35015	-0-	-0-	-0-	1650	1	33365	3	N	-0-					-0-
12	32583	X	32583	-0-	-0-	-0-	1595	1	30988	3	N	-0-					-0-
01	34720	X	34720	-0-	-0-	-0-	1705	1	33015	3	N	-0-					-0-
02	28728	X	-0-	-0-	-28728	-0-					N	-0-					-0-
*03	36069	X	36069	-0-	-0-	-0-	1705	1	34364	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

10	3069	X	2506	-0-	-563	-0-	26	1	2480	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	818	-0-	-2152	-0-	19	1	799	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	827	-0-	-2242	-0-	18	1	809	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	1635	-0-	-1434	-0-	13	1	1622	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					-0-
*03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	37	1	3038	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

10	1023	N	651	-0-	-372	-0-	37	1	614	3	N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	N	-0-					-0-
12	806	N	691	-0-	-115	-0-	35	1	656	3	N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	3	N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	3	N	-0-					-0-
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	3	N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	3	N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	3	N	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC G-10		971	-0-	971	971	37	1	934	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	93	1	804	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	90	1	942	2	N	-0-					-0-
12	837	N	523	-0-	-314	-0-	93	1	430	2	N	-0-					-0-
01	899	N	344	-0-	-555	-0-	93	1	251	2	N	-0-					-0-
02	952	N	284	-0-	-668	-0-	84	1	200	2	N	-0-					-0-
*03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	-0-					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					147

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1349	N	822	-0-	-527	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4577	-0-	1577	1577	4577	2			N	-0-					-0-
12	5644	X	4067	-0-	-1577	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5					158
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	221	3	2	9	N	2					160
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	260	3	20	9	N	18					178
01	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	3			N	-0-					178
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	152	3	25	9	N	23					201
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	158	3	8	9	N	7	182	1			26

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
10	2914	X	601	-0-	-2313	-0-	601	2			N	-0-					27
11	2820	X	167	-0-	-2653	-0-	167	3			N	-0-					27
12	1054	X	131	-0-	-923	-0-	131	3			N	-0-					27
01	868	X	372	-0-	-496	-0-	372	3			N	-0-					27
02	532	X	421	-0-	-111	-0-	421	3			N	-0-					27
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					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
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1073	2	194	9	N	176					227
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	839	3	13	9	N	12					239
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1101	3	9	9	N	8					247
01	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1102	3			N	-0-					247
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					247
03	1116	N	936	-0-	-180	-0-	926	3	10	9	N	9	4	1			252

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
10	27559	X	-0-	-0-	-27559	-0-					N	-0-					-0-
11	26670	X	-0-	-0-	-26670	-0-					N	-0-					-0-
12	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	6					6
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					75
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					75
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					75
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					75
02	1680	N	952	-0-	-728	-0-	952	3			N	-0-					75
03	1705	N	930	-0-	-775	-0-	930	3			N	-0-					75

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					171
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					171
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					171
01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					171
02	1092	N	988	-0-	-104	-0-	988	3			N	-0-					171
03	1240	N	930	-0-	-310	-0-	930	3			N	-0-					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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	5428	-0-	5428	11113	4918	3	510	9	Y	464	189	1			275
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	11113					Y	-0-					275
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	11113					Y	NO RPT					275

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
10	DLQ G-10		6541	-0-	6541	18795	6541	2			N	-0-					29
11	DLQ G-10		6519	-0-	6519	25314	6519	3			N	-0-					29
12	DLQ G-10		6448	-0-	6448	31762	6448	3			N	-0-					29
01	37659	X	5897	-0-	-31762	-0-	5897	3			N	-0-					29
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					29
*03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					29

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
10	14942	X	13579	-0-	-1363	-0-	13579	2			N	-0-					35
11	14190	X	12968	-0-	-1222	-0-	12968	3			N	-0-					35
12	14539	X	13931	-0-	-608	-0-	13931	3			N	-0-					35
01	13826	X	13301	-0-	-525	-0-	13301	3			N	-0-					35
02	DLQ G-10		10863	-0-	10863	10863	10863	3			N	-0-					35
*03	24262	X	13399	-0-	-10863	-0-	13399	3			N	-0-					35

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
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					29
11	1620	X	132	-0-	-1488	-0-	132	3			N	-0-					29
12	1674	X	16	-0-	-1658	-0-	16	3			N	-0-					29
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					29
02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3			N	-0-					29
03	1674	X	1407	-0-	-267	-0-	1407	3			N	-0-					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
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					39
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					39
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					39
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					39
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					39
*03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					39

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		20848	-0-	20848	62552	20848	2			N	-0-					100
11	DLQ G-10		19097	-0-	19097	81649	19097	3			N	-0-					100
12	DLQ G-10		18957	-0-	18957	100606	18957	3			N	-0-					100
01	118896	X	18290	-0-	-100606	-0-	18290	3			N	-0-					100
02	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	14885	3	1854	9	N	1685	918	1			867
*03	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20398	3			N	-0-					867

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3919	-0-	3919	12239	3919	2			N	-0-					64
11	DLQ G-10		3853	-0-	3853	16092	3853	3			N	-0-					64
12	DLQ G-10		4120	-0-	4120	20212	4120	3			N	-0-					64
01	24468	X	4256	-0-	-20212	-0-	4249	3	7	9	N	6					70
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					70
03	4123	X	4016	-0-	-107	-0-	4006	3	10	9	N	9					79

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
10	DLQ G-10		28190	-0-	28190	103676	28190	2			N	-0-					138
11	DLQ G-10		41871	-0-	41871	145547	41871	3			N	-0-					138
12	DLQ G-10		43979	-0-	43979	189526	43979	3			N	-0-					138
01	INC G-10		33258	-0-	33258	222784	33258	3			N	-0-					138
02	244520	X	21736	-0-	-222784	-0-	21736	3			N	-0-					138
*03	25847	X	25847	-0-	-0-	-0-	25847	3			N	-0-					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
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					89
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					89
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					89
01	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2129	3			N	-0-					89
02	2016	N	419	-0-	-1597	-0-	419	3			N	-0-					89
03	2232	N	1276	-0-	-956	-0-	1276	3			N	-0-					89

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		9830	-0-	9830	30266	9830	2			N	-0-					85
11	DLQ G-10		9253	-0-	9253	39519	9253	3			N	-0-					85
12	DLQ G-10		9654	-0-	9654	49173	9654	3			N	-0-					85
01	58915	X	9742	-0-	-49173	-0-	9742	3			N	-0-					85
02	8400	X	7350	-0-	-1050	-0-	7350	3			N	-0-					85
03	9300	X	8932	-0-	-368	-0-	8932	3			N	-0-					85

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5248	-0-	5248	15035	5213	2	35	9	N	32					124
11	DLQ G-10		4158	-0-	4158	19193	4135	3	23	9	N	21					145
12	24929	X	5736	-0-	-19193	-0-	5696	3	40	9	N	36					181
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4910	3	28	9	N	25	169	1			37
02	4928	X	3671	-0-	-1257	-0-	3657	3	14	9	N	13					50
03	5735	X	3970	-0-	-1765	-0-	3948	3	22	9	N	20					70

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	7143	2	2680	9	N	2436	2435	1			104
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6651	3	110	9	N	100	188	1			16
12	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6590	3	154	9	N	140	141	1			15
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6262	3	164	9	N	149	113	1			51
02	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	6567	3	1674	9	N	1522	184	1			1389
*03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5703	3	154	9	N	140					1529

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		7135	-0-	7135	21219	7135	2			N	-0-					28
11	DLQ G-10		5118	-0-	5118	26337	5118	3			N	-0-					28
12	DLQ G-10		10378	-0-	10378	36715	10378	3			N	-0-					28
01	46731	X	10016	-0-	-36715	-0-	10016	3			N	-0-					28
02	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	3			N	-0-					28
*03	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-					28

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		31707	-0-	31707	87862	31707	2			N	-0-					279
11	DLQ G-10		29597	-0-	29597	117459	29597	3			N	-0-					279
12	DLQ G-10		27837	-0-	27837	145296	27837	3			N	-0-					279
01	170454	X	25158	-0-	-145296	-0-	25158	3			N	-0-					279
02	26600	X	21029	-0-	-5571	-0-	21029	3			N	-0-					279
*03	32717	X	32717	-0-	-0-	-0-	32717	3			N	-0-					279

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5125	-0-	5125	15462	5125	2			N	-0-					59
11	DLQ G-10		3174	-0-	3174	18636	3174	3			N	-0-					59
12	DLQ G-10		2869	-0-	2869	21505	2869	3			N	-0-					59
01	24180	X	2675	-0-	-21505	-0-	2675	3			N	-0-					59
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					59
*03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					59

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		10482	-0-	10482	32297	10482	2			N	-0-					83
11	DLQ G-10		9051	-0-	9051	41348	9051	3			N	-0-					83
12	DLQ G-10		11554	-0-	11554	52902	11554	3			N	-0-					83
01	63380	X	10478	-0-	-52902	-0-	10478	3			N	-0-					83
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	3			N	-0-					83
*03	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	3			N	-0-					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
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					54
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					54
12	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3			N	-0-					54
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					54
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					54
03	2914	X	2044	-0-	-870	-0-	2044	3			N	-0-					54

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

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

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
10	DLQ G-10		7558	-0-	7558	24231	7558	2			N	-0-					187
11	DLQ G-10		7758	-0-	7758	31989	7758	3			N	-0-					187
12	DLQ G-10		7025	-0-	7025	39014	7025	3			N	-0-					187
01	46874	X	7860	-0-	-39014	-0-	7860	3			N	-0-					187
02	6608	X	5828	-0-	-780	-0-	5828	3			N	-0-					187
03	7316	X	6483	-0-	-833	-0-	6483	3			N	-0-					187

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		23130	-0-	23130	60073	23130	2			N	-0-					51
11	DLQ G-10		22898	-0-	22898	82971	22898	3			N	-0-					51
12	DLQ G-10		24484	-0-	24484	107455	24484	3			N	-0-					51
01	131629	X	24174	-0-	-107455	-0-	24174	3			N	-0-					51
02	21364	X	19460	-0-	-1904	-0-	19460	3			N	-0-					51
03	24490	X	23554	-0-	-936	-0-	23554	3			N	-0-					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
10	DLQ G-10		7325	-0-	7325	21673	7325	2			N	-0-					159
11	DLQ G-10		6976	-0-	6976	28649	6976	3			N	-0-					159
12	DLQ G-10		6371	-0-	6371	35020	6371	3			N	-0-					159
01	41630	X	6610	-0-	-35020	-0-	6610	3			N	-0-					159
02	6664	X	5961	-0-	-703	-0-	5961	3			N	-0-					159
03	7316	X	7109	-0-	-207	-0-	7109	3			N	-0-					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	420					420
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420

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
10	DLQ G-10		11107	-0-	11107	30917	11107	2			N	-0-					40
11	DLQ G-10		11664	-0-	11664	42581	11651	3	13	9	N	12					52
12	DLQ G-10		11779	-0-	11779	54360	11779	3			N	-0-					52
01	66014	X	11654	-0-	-54360	-0-	11654	3			N	-0-					52
02	10612	X	10442	-0-	-170	-0-	10442	3			N	-0-					52
03	11749	X	11511	-0-	-238	-0-	11511	3			N	-0-					52

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
10	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	280	N	68	-0-	-212	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1395	N	678	-0-	-717	-0-	473	2	205	9	N	186	148	1			77
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					77
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	1930	3	277	9	N	252					329
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2166	3	306	9	N	278	363	1			244
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	883	3	163	9	N	148					392
03	1426	N	847	-0-	-579	-0-	763	3	84	9	N	76					468

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5210	-0-	5210	15934	5210	2			N	-0-					28
11	DLQ G-10		4407	-0-	4407	20341	4407	3			N	-0-					28
12	DLQ G-10		4081	-0-	4081	24422	4081	3			N	-0-					28
01	28217	X	3795	-0-	-24422	-0-	3795	3			N	-0-					28
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					28
*03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					28

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					251
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					251
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					251
01	1674	N	887	-0-	-787	-0-	887	3			N	-0-					251
02	1904	N	68	-0-	-1836	-0-	68	3			N	-0-					251
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					251

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

10	2139	X	1535	-0-	-604	-0-	1535	2			N	-0-					228
11	2070	X	1673	-0-	-397	-0-	1673	3			N	-0-					228
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					228
01	1550	X	1087	-0-	-463	-0-	1087	3			N	-0-					228
02	1568	X	545	-0-	-1023	-0-	545	3			N	-0-					228
03	2139	N	1323	-0-	-816	-0-	1323	3			N	-0-					228

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					92
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					92
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					92
01	620	N	278	-0-	-342	-0-	278	3			N	-0-					92
02	700	N	426	-0-	-274	-0-	426	3			N	-0-					92
03	651	N	199	-0-	-452	-0-	199	3			N	-0-					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

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

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

10	DLQ G-10		6493	-0-	6493	17814	6493	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6544	-0-	6544	24358	6544	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5160	-0-	5160	29518	5160	3			N	-0-					-0-
01	36780	X	7262	-0-	-29518	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6464	-0-	-294	-0-	6464	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					43
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					43
*12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					43
*01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					43
*02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					43
*03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					43

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

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

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

10	DLQ G-10		3689	-0-	3689	10941	3689	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3464	-0-	3464	14405	3464	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3389	-0-	3389	17794	3389	3			N	-0-					-0-
01	21237	X	3443	-0-	-17794	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
*03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

10	992	N	736	-0-	-256	-0-	736	2			N	-0-					184
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					184
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					184
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					184
02	364	N	213	-0-	-151	-0-	213	3			N	-0-					184
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

10	DLQ G-10		12817	-0-	12817	39742	12817	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		14272	-0-	14272	54014	14272	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14568	-0-	14568	68582	14568	3			N	-0-					-0-
01	82616	X	14034	-0-	-68582	-0-	14034	3			N	-0-					-0-
02	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	3			N	-0-					-0-
*03	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					53
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					53
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					53
01	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					53
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	476	3			N	-0-					53
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					53

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

10	DLQ G-10		13469	-0-	13469	40534	13469	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13967	-0-	13967	54501	13967	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4342	-0-	4342	58843	4342	3			N	-0-					-0-
01	63054	X	4211	-0-	-58843	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
02	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	3			N	-0-					-0-
*03	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					21
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					21
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					21
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					21
02	1484	X	852	-0-	-632	-0-	852	3			N	-0-					21
03	1643	X	959	-0-	-684	-0-	959	3			N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

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

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

10	DLQ	G-10	33284	-0-	33284	90790	33284	2			N	-0-					26
11	DLQ	G-10	31258	-0-	31258	122048	31258	3			N	-0-					26
12	DLQ	G-10	29339	-0-	29339	151387	29339	3			N	-0-					26
01	181865	X	30478	-0-	-151387	-0-	30426	3	52	9	N	47					73
02	27972	X	21863	-0-	-6109	-0-	21807	3	56	9	N	51					124
*03	32017	X	32017	-0-	-0-	-0-	32017	3			N	-0-					124

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

10	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	23246	2			N	-0-					11
11	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	23282	3			N	-0-					11
12	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	18693	3			N	-0-					11
01	24025	X	24025	-0-	-0-	-0-	24025	3			N	-0-					11
02	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	3			N	-0-					11
*03	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	23569	3			N	-0-					11

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

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

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

10	DLQ	G-10	12256	-0-	12256	37429	12256	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	12219	-0-	12219	49648	12219	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	11868	-0-	11868	61516	11868	3			N	-0-					-0-
01	73347	X	11831	-0-	-61516	-0-	11831	3			N	-0-					-0-
02	11200	X	10214	-0-	-986	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
03	12400	X	11521	-0-	-879	-0-	11521	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5019	-0-	5019	18094	5019	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4679	-0-	4679	22773	4679	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2743	-0-	2743	25516	2743	3			N	-0-					-0-
01	29213	X	3697	-0-	-25516	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	2252	-0-	-1724	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3041	-0-	-1361	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

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

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

10	DLQ G-10		10433	-0-	10433	39669	10391	2	42	9	N	38					98
11	DLQ G-10		14738	-0-	14738	54407	14701	3	37	9	N	34					132
12	DLQ G-10		10422	-0-	10422	64829	10383	3	39	9	N	35	155	1			12
01	73606	X	8777	-0-	-64829	-0-	8751	3	26	9	N	24					36
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					36
*03	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	3			N	-0-					36

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

10	DLQ G-10		120317	-0-	120317	421876	120317	2			N	-0-					46
11	DLQ G-10		110068	-0-	110068	531944	110068	3			N	-0-					46
12	DLQ G-10		103837	-0-	103837	635781	103837	3			N	-0-					46
01	751240	X	115459	-0-	-635781	-0-	115459	3			N	-0-					46
02	92989	X	92989	-0-	-0-	-0-	92989	3			N	-0-					46
*03	118305	X	118305	-0-	-0-	-0-	118305	3			N	-0-					46

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	977	2	9	9	N	8					181
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					181
12	3100	N	4079	-0-	979	979	4079	3			N	-0-					181
01	1010	N	31	-0-	-979	-0-	31	3			N	-0-					181
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					181
03	2790	X	34	-0-	-2756	-0-	34	3			N	-0-					181

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

10	DLQ G-10		19110	-0-	19110	60059	19057	2	53	9	N	48					341
11	DLQ G-10		18314	-0-	18314	78373	18267	3	47	9	N	43					384
12	DLQ G-10		20782	-0-	20782	99155	20709	3	73	9	N	66					450
01	INC G-10		14989	-0-	14989	114144	14961	3	28	9	N	25					475
02	114384	X	240	-0-	-114144	-0-	240	3			N	-0-					475
*03	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			N	-0-					475

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2761	-0-	2761	11034	2687	2	74	9	N	67					155
11	DLQ G-10		4408	-0-	4408	15442	4373	3	35	9	N	32					187
12	DLQ G-10		2119	-0-	2119	17561	2091	3	28	9	N	25					212
01	19233	X	1672	-0-	-17561	-0-	1661	3	11	9	N	10					222
02	1232	X	713	-0-	-519	-0-	713	3			N	-0-					222
*03	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23036	X	7936	-0-	-15100	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7355	-0-	-1046	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7698	-0-	-238	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6031	-0-	-1137	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
*03	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1301	-0-	-528	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1179	-0-	-411	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1188	-0-	-269	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	645	-0-	-447	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	721	-0-	-457	-0-	721	2			N	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3		N	-0-			-0-
11	330 N	114	-0-	-216	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	3		N	-0-			-0-
01	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	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

10	11780 X	8271	-0-	-3509	-0-	8271	3		Y	-0-			-0-
11	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	3		Y	-0-			-0-
12	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	12026	3		Y	-0-			-0-
01	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3		Y	-0-			-0-
02	13132 X	11285	-0-	-1847	-0-	11285	3		Y	-0-			-0-
03	14539 X	12174	-0-	-2365	-0-	12174	3		Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	4			Y	-0-					-0-
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		186	-0-	186	186	186	3			Y	-0-					-0-
*03	INC G-10		225	-0-	225	411	225	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHAIDA, JOHN H. //CONT.// 768650
SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	31 829	1 9	7811	2	N	754	1292	1			196
11	2580	X	148	-0-	-2432	-0-	30 12	1 9	106	2	N	11					207
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	31 710	1 9	2241	2	N	645	540	1			312
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	31 1003	1 9	4336	2	N	912	926	1			298
02	2408	X	966	-0-	-1442	-0-	28 173	1 9	765	2	N	157					455
03	2666	X	1275	-0-	-1391	-0-	31 289	1 9	955	2	N	263	544	1			174

SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					60
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2798	3	23	9	N	21					81
12	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	2456	3	4	9	N	4					85
01	2790	X	2454	-0-	-336	-0-	2454	3			N	-0-					85
02	2632	X	2339	-0-	-293	-0-	2339	3			N	-0-					85
03	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	2748	3			N	-0-					85

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4168	3	29	9	N	26					126
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7207	3	57	9	N	52					178
12	7440	X	7391	-0-	-49	-0-	7325	3	66	9	N	60	178	1			60
01	7316	X	6892	-0-	-424	-0-	6830	3	62	9	N	56					116
02	6748	X	6561	-0-	-187	-0-	6510	3	51	9	N	46					162
03	7471	X	7258	-0-	-213	-0-	7205	3	53	9	N	48					210

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

10	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					144
11	2850	X	2751	-0-	-99	-0-	2743	3	8	9	N	7					151
12	2945	X	2535	-0-	-410	-0-	2533	3	2	9	N	2					153
01	2945	X	1702	-0-	-1243	-0-	1702	3			N	-0-					153
02	2576	X	1277	-0-	-1299	-0-	1277	3			N	-0-					153
03	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	2524	3			N	-0-					153

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1468	3	361	4	N	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1729	-0-	-63	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

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

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3751	X	3280	-0-	-471	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3445	-0-	-515	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3146	-0-	-2000	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3056	-0-	-1924	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2797	-0-	-768	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2338	-0-	-1112	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2474	-0-	-998	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*02	2184	X	1827	-0-	-357	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
*03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	6402	-0-	-1098	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6772	-0-	-420	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	6468	-0-	-1282	-0-	6467	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6300	X	5748	-0-	-552	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	4927	-0-	-2048	-0-	4927	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
10	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3			N	-0-					-0-
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	8208	-0-	-69	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	8197	-0-	-80	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7436	-0-	7436	7436	7436	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8059	-0-	8059	15495	8059	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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					186
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					186
07	341	N	54	-0-	-287	-0-	53	2	1	9	N	1					187
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	192	2	2	9	N	2					189
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					189
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					189
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					189
12	403	N	174	-0-	-229	-0-	173	2	1	9	N	1	154	1			36
01	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-					36
*02	168	N	64	-0-	-104	-0-	64	2			N	-0-					36
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					36

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	25	-0-	-657	-0-	18	3	7	9	Y	6					104
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	754	3	28	9	Y	25	111	1			18
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1304	3	28	9	Y	25					43
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	596	3	24	9	Y	22					65
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					84
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	5	3	10	9	Y	9					51
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	215	3	12	9	Y	11	54	1			8
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	373	3	12	9	Y	11					19
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	170	3	14	9	Y	13					32
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					42
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
11	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
12	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
01	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
02	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
*03	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
12	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
01	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6373	-0-	-2307	-0-	6373	2			N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

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

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

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

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

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

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

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

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

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

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

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

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

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

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

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

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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

10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

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

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11847 - 15909

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

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

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270320	X	150970	-0-	-119350	-0-	150970	3			N	-0-					-0-
11	258780	X	239131	-0-	-19649	-0-	239131	3			N	-0-					-0-
12	272025	X	256230	-0-	-15795	-0-	256230	3			N	-0-					-0-
01	272025	X	243624	-0-	-28401	-0-	243624	3			N	-0-					-0-
02	227444	X	222242	-0-	-5202	-0-	222242	3			N	-0-					-0-
03	251813	X	248112	-0-	-3701	-0-	248112	3			N	-0-					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		6434	-0-	6434	19699	6434	1			N	-0-					-0-
11	25834	X	6135	-0-	-19699	-0-	6135	1			N	-0-					-0-
12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	1			N	-0-					-0-
01	6944	X	5848	-0-	-1096	-0-	5848	1			N	-0-					-0-
02	5908	X	5443	-0-	-465	-0-	5443	1			N	-0-					-0-
03	6448	X	6118	-0-	-330	-0-	6118	1			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					201
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					201
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	700	1	74	9	N	67					268
01	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	1			N	-0-					268
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	690	1			N	-0-					268
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-					89
11	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	1454	2			N	-0-					89
12	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2			N	-0-					89
01	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			N	-0-					89
02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	1330	2			N	-0-					89
03	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					28
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					28
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					28
01	2759	N	2087	-0-	-672	-0-	2087	2			N	-0-					28
02	2492	N	2172	-0-	-320	-0-	2172	2			N	-0-					28
*03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					28

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3339	-0-	-753	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3614	-0-	-346	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3862	-0-	-106	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3249	-0-	-335	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3522	-0-	-787	-0-	3522	3			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 164402 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 4832

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

KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					49
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			Y	-0-					49
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			Y	-0-					49
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					49
02	DLQ G-10		720	-0-	720	720	720	2			Y	-0-					49
*03	1524	N	804	-0-	-720	-0-	804	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

10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					49
11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			Y	-0-					49
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			Y	-0-					49
01	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			Y	-0-					49
02	DLQ G-10		911	-0-	911	911	911	2			Y	-0-					49
*03	2100	N	1585	-0-	-515	396	1585	2			Y	-0-					49

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					42
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					42
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					42
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					42
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					42
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					42

NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CHROMA OPERATING, INC. 153257
WALTON "A" CW WELL #: 1 RRCID -> 126041 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2736 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 150820 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	527	#	184	-0-	-343	-0-	121	3	63	4	N	-0-					36
11	270	#	127	-0-	-143	-0-	127	3			N	-0-					36
12	279	#	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					36
01	279	#	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					36
02	224	#	172	-0-	-52	-0-	172	3			N	-0-					36
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	N	1	23	1			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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
11	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
12	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					6
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	4	1			2

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4650	X	3936	-0-	-714	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3641	-0-	-1133	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	2841	-0-	-1933	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	115	-0-	-4197	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
11	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
12	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	810	-0-	-2298	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*03	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		7357	-0-	7357	20696	7357	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		7439	-0-	7439	28135	7439	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		7954	-0-	7954	36089	7954	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		7598	-0-	7598	43687	7598	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	43687					N	-0-					-0-
03	T. A.		7121	-0-	7121	50808	7121	3			N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	164	-0-	-2037	-0-	65	1	99	3	N	-0-					-0-
11	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
12	1953	X	127	-0-	-1826	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	41	1	29	3	N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	50	-0-	-1500	-0-	50	1			N	-0-					-0-
11	1500	N	40	-0-	-1460	-0-	40	1			N	-0-					-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	1	2	3	N	-0-					-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	146	3	10	9	N	9					62
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	860	3	37	9	N	34					96
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	589	3	13	9	N	12					108
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	613	3	10	9	N	9					117
02	840	N	629	-0-	-211	-0-	612	3	17	9	N	15					132
03	589	N	271	-0-	-318	-0-	215	3	56	9	N	51					183

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10132	3	19	9	N	17					180
11	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8196	3	13	9	N	12					192
12	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7702	3	14	9	N	13	173	1			32
01	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8930	3	17	9	N	15					47
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7000	3	17	9	N	15					62
*03	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9568	3	19	9	N	17					79

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
10	812	X	812	-0-	-0-	-0-	60	1	752	3	N	-0-					-0-
11	720	X	591	-0-	-129	-0-	60	1	531	3	N	-0-					-0-
12	651	X	566	-0-	-85	-0-	60	1	506	3	N	-0-					-0-
01	806	X	635	-0-	-171	-0-	60	1	575	3	N	-0-					-0-
02	728	X	604	-0-	-124	-0-	60	1	544	3	N	-0-					-0-
03	806	X	756	-0-	-50	-0-	60	1	696	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
10	T. A.		304	-0-	304	2047	304	3			Y	-0-					137
11	T. A.		872	-0-	872	2919	783	3	89	9	Y	81	50	0			168
12	2919	R	-0-	-0-	-2919	-0-					Y	-0-					168
01	372	#	232	-0-	-140	-0-	200	3	32	9	Y	29					197
02	843	R	843	-0-	-0-	-0-	765	3	78	9	Y	71	60	0			208
*03	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					208

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			114
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			113
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115

HOWE (ATOKA) 43013 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8001 JV-P HOWE WELL #: 1 RRCID -> 089729 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 16860 PERF.10799 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3961		3961	-0-	-0-	-0-	2189	1	1715	2	N	52	187	0			124
							57	9									
11	4223		4223	-0-	-0-	-0-	2189	1	1976	2	N	53					177
							58	9									
12	3602		3602	-0-	-0-	-0-	2189	1	1343	2	N	64	192	0			49
							70	9									
01	3733		3733	-0-	-0-	-0-	2189	1	1458	2	N	78					127
							86	9									
02	3549		3549	-0-	-0-	-0-	2189	1	1279	2	N	74					201
							81	9									
*03	3827		3827	-0-	-0-	-0-	2189	1	1598	2	N	36					237
							40	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7248	-0-	-502	-0-	837	1	6411	3	N	-0-					55
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					55
12	7750	X	1354	-0-	-6396	-0-	837	1	517	3	N	-0-					55
01	7750	X	4316	-0-	-3434	-0-	567	1	3749	3	N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	783	1	5215	3	N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	1209	1	19421	3	N	-0-					-0-
11	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	1131	1	19066	3	N	-0-					-0-
12	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	1092	1	18158	3	N	-0-					-0-
01	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-
02	16898	X	16898	-0-	-0-	-0-	1014	1	15884	3	N	-0-					-0-
03	20398	X	18267	-0-	-2131	-0-	1131	1	17136	3	N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

10	10478	X	7968	-0-	-2510	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
11	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			N	-0-					-0-
12	10416	X	8578	-0-	-1838	-0-	8578	3			N	-0-					-0-
01	10416	X	8667	-0-	-1749	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8551	-0-	-36	-0-	8551	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

10	14818	X	14318	-0-	-500	-0-	930	1	13388	3	N	-0-					26
11	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	870	1	16153	3	N	-0-					26
12	14818	X	14418	-0-	-400	-0-	840	1	13578	3	N	-0-					26
01	14818	X	13304	-0-	-1514	-0-	720	1	12584	3	N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	870	1	14434	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

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

10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	166	1			43
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					43
12	415	R	415	-0-	-0-	-0-	404	2	11	9	N	10					53
01	465	#	248	-0-	-217	-0-	246	2	2	9	N	2					55
02	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					55
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

10	372	#	271	-0-	-101	-0-	245	2	26	9	N	24					83
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					83
12	372	#	355	-0-	-17	-0-	347	2	8	9	N	7					90
01	342	R	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	N	5					95
02	252	#	60	-0-	-192	-0-	56	2	4	9	N	4					99
03	279	#	250	-0-	-29	-0-	241	2	9	9	N	8					107

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
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					10
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					10
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					10
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					10
02	2800	N	3011	-0-	211	211	3011	2			N	-0-					10
*03	3100	N	3105	-0-	5	216	3105	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			Y	-0-					-0-
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	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
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					125
11	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					125
12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					125
01	2759	X	1685	-0-	-1074	-0-	1685	3			N	-0-					125
02	2492	X	1785	-0-	-707	-0-	1785	3			N	-0-					125
03	2759	X	2671	-0-	-88	-0-	2671	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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3370	3	34	9	N	31					168
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2981	3	21	9	N	19					187
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2984	3	65	9	N	59					246
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					246
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					246
*03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					246

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
10	1581	N	959	-0-	-622	-0-	907	2	52	9	Y	47	41	0			9
11	2280	X	706	-0-	-1574	-0-	694	2	12	9	Y	11	18	0			2
12	2356	X	1410	-0-	-946	-0-	1366	2	44	9	Y	40	34	0			8
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2319	2	89	9	Y	81	76	0			13
02	1540	X	1197	-0-	-343	-0-	1179	2	18	9	Y	16	26	0			3
*03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1354	2	59	9	Y	54	45	0			12

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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8471		8471	-0-	-0-	-0-	8409	3	62	9	Y	56	109	1			47
11	DLQ G-10		4599	-0-	4599	4599	4329	3	252	4	Y	16	46	1			17
							18	9									
12	9875		5276	-0-	-4599	-0-	5259	3	17	9	Y	15	24	1			8
01	4061		2430	-0-	-1631	-0-	2395	3	35	9	Y	32	20	1			20
02	3668		1730	-0-	-1938	-0-	1689	3	41	9	Y	37	33	1			24
03	4061		1665	-0-	-2396	-0-	1447	3	181	4	Y	34	46	1			12
							37	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	107	1	83	9	Y	75					196
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					196
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					196
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					196
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					196

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	338	-0-	-3	-0-	320	3	18	9	N	16					186
11	343	R	343	-0-	-0-	-0-	332	3	11	9	N	10					196
12	341	#	337	-0-	-4	-0-	333	3	4	9	N	4					200
01	341	#	338	-0-	-3	-0-	332	3	6	9	N	5	186	1			19
02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	337	3	7	9	N	6					25
03	341	#	298	-0-	-43	-0-	292	3	6	9	N	5					30

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	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
10	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	84	#	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	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
10	589	#	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					113
11	570	#	406	-0-	-164	-0-	396	2	10	9	N	9	5	8			117
12	589	#	446	-0-	-143	-0-	434	2	12	9	N	11	80	1			48
01	589	#	458	-0-	-131	-0-	435	2	23	9	N	21					69
02	532	#	434	-0-	-98	-0-	415	2	19	9	N	17					86
03	496	#	473	-0-	-23	-0-	453	2	20	9	N	18					104

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
10	4061	#	3412	-0-	-649	-0-	3377	3	35	9	Y	32	29	1			7
11	3630	#	2719	-0-	-911	-0-	2699	3	20	9	Y	18	22	1			3
12	3596	#	1947	-0-	-1649	-0-	1683	3	264	9	Y	240	221	1			22
01	3596	#	1356	-0-	-2240	-0-	1327	3	29	9	Y	26	43	1			5
02	3248	#	917	-0-	-2331	-0-	917	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	3410	#	683	-0-	-2727	-0-	683	3			Y	-0-					-0-

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
10	589	N	97	-0-	-492	-0-	96	2	1	9	Y	1					35
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					36
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	69	2	1	9	Y	1					37
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					38
02	DLQ G-10		62	-0-	62	62	61	2	1	9	Y	1					39
03	DLQ G-10		75	-0-	75	137	73	2	2	9	Y	2					41

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
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2252	2	158	9	N	144	176	1			80
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1689	2	136	9	N	124					204
12	2387	X	1721	-0-	-666	-0-	1597	2	124	9	N	113	193	1			124
01	2418	X	756	-0-	-1662	-0-	711	2	45	9	N	41					165
02	2184	X	43	-0-	-2141	-0-	30	2	13	9	N	12					177
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	23					200

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
10	1333	N	242	-0-	-1091	-0-	241	2	1	9	Y	1					26
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					26
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	172	2	1	9	Y	1					27
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					28
02	DLQ G-10		153	-0-	153	153	152	2	1	9	Y	1					29
03	DLQ G-10		184	-0-	184	337	182	2	2	9	Y	2					31

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
10	1209	N	528	-0-	-681	-0-	528	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	690	N	457	-0-	-233	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

10	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	112	#	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*03	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

10	217	#	172	-0-	-45	-0-	144	2	28	9	N	25					218
11	210	#	99	-0-	-111	-0-	88	2	11	9	N	10					228
12	217	#	135	-0-	-82	-0-	125	2	10	9	N	9	175	1			62
01	217	#	166	-0-	-51	-0-	69	2	97	9	N	88					150
02	196	#	85	-0-	-111	-0-	51	2	34	9	N	31					181
*03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					181

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27962	X	19139	-0-	-8823	-0-	19139	3			N	-0-					-0-
11	29820	X	20883	-0-	-8937	-0-	20883	3			N	-0-					-0-
12	30814	X	10563	-0-	-20251	-0-	10563	3			N	-0-					-0-
01	30814	X	12276	-0-	-18538	-0-	12276	3			N	-0-					-0-
02	19488	X	5289	-0-	-14199	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
03	21576	X	5483	-0-	-16093	-0-	5483	3			N	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	676	-0-	-764	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	560	-0-	-711	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	892	-0-	-162	-0-	398	1	494	2	N	-0-					-0-
02	644	N	552	-0-	-92	-0-	180	1	365	2	N	6					6
							7	9									
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	238	1	438	2	N	27					33
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	401	R	63	-0-	-338	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	77	2	42	9	N	38					38
02	84	#	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					38
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					38

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCURDY-MCCUTCHEON WELL #: 3 RRCID -> 066066 COMPL. DATE 07/25/1955 TOTAL DEPTH 2837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-					77
11	420	#	135	-0-	-285	-0-	135	2			N	-0-					77
12	465	#	92	-0-	-373	-0-	92	2			N	-0-					77
01	465	#	34	-0-	-431	-0-	34	2			N	-0-					77
02	420	#	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					77
03	341	#	-0-	-0-	-341	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	600	#	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	620	#	438	-0-	-182	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	620	#	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	532	#	478	-0-	-54	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	589	#	523	-0-	-66	-0-	523	3			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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 10279 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16647	#	14588	-0-	-2059	-0-	14380	3	208	9	Y	189	146	1			143
11	DLQ G-10		16395	-0-	16395	16395	16254	3	141	9	Y	128	208	1			63
12	DLQ G-10		18095	-0-	18095	34490	17897	3	198	9	Y	180	153	1			90
01	DLQ G-10		15987	-0-	15987	50477	15826	3	161	9	Y	146	180	1			56
02	45927		15074	-0-	-30853	19624	14950	3	124	9	Y	113	81	1			88
*03	35472	R	15848	-0-	-19624	-0-	15589	3	259	9	Y	235	176	1			147

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16627	R	16627	-0-	-0-	-0-	15246 130	3 9	1251	4	N	118	92	1			89
11	19228	R	19228	-0-	-0-	-0-	18922 120	3 9	186	4	N	109	145	1			53
12	19564	R	19564	-0-	-0-	-0-	19316	3	248	9	N	225	166	1			112
01	19113	R	19113	-0-	-0-	-0-	18898	3	215	9	N	195	233	1			74
02	17881	R	17881	-0-	-0-	-0-	17661	3	220	9	N	200	120	1			154
*03	20266	R	20266	-0-	-0-	-0-	19992	3	274	9	N	249	248	1			155

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	#	2064	-0-	-5996	-0-	1955	3	109	9	Y	99	48	1			89
11	6000	#	4667	-0-	-1333	-0-	4593	3	74	9	Y	67	94	1	9	8	53
12	5239	#	2010	-0-	-3229	-0-	1979	3	31	9	Y	28	7	8			74
01	3658	#	106	-0-	-3552	-0-	93	3	13	9	Y	12	12	8			74
02	4368	#	2043	-0-	-2325	-0-	2032	3	11	9	Y	10	48	1			36
*03	7796	R	7796	-0-	-0-	-0-	7740	3	56	9	Y	51	43	1			44

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	#	5343	-0-	-51	-0-	5341	3	2	9	Y	2	1	1			3
11	5610	#	5585	-0-	-25	-0-	5584	3	1	9	Y	1	2	1			2
12	5797	#	5135	-0-	-662	-0-	5134	3	1	9	Y	1					3
01	5797	#	4987	-0-	-810	-0-	4987	3			Y	-0-					3
02	5208	#	3889	-0-	-1319	-0-	3889	3			Y	-0-	1	1			2
03	5766	#	4873	-0-	-893	-0-	4872	3	1	9	Y	1	2	1			1

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

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

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

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1953 U RRCID -> 157426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8624 - 8730

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4224	3	31	9	Y	28					144
11	4470	X	3703	-0-	-767	-0-	3694	3	9	9	Y	8					152
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3965	3	21	9	Y	19					171
01	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	3810	3	28	9	Y	25					196
02	3836	X	3240	-0-	-596	-0-	3197	3	43	9	Y	39					235
03	4247	X	3937	-0-	-310	-0-	3882	3	55	9	Y	50					285

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	295	-0-	-201	-0-	294	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	403	N	189	-0-	-214	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	324	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					11
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					11
12	2294	N	1612	-0-	-682	-0-	1612	3			Y	-0-					11
01	2294	N	300	-0-	-1994	-0-	300	3			Y	-0-					11
02	2156	N	28	-0-	-2128	-0-	28	3			Y	-0-					11
03	1612	N	280	-0-	-1332	-0-	280	3			Y	-0-					11

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
10	682	N	400	-0-	-282	-0-	399	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	660	N	513	-0-	-147	-0-	512	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	558	N	256	-0-	-302	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	439	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	771	-0-	-531	-0-	765	3	6	9	Y	5	5	1			5
11	1140	N	994	-0-	-146	-0-	982	3	12	9	Y	11	11	1			5
12	1054	N	495	-0-	-559	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1			5
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	3	11	9	Y	10	10	1			5
02	924	N	848	-0-	-76	-0-	842	3	6	9	Y	5	5	1			5
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	3	6	9	Y	5	5	1			5

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 22 RRCID -> 199980 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10165 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					14
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					14
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					14
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					14
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					14
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					14

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1953 L RRCID -> 157427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9843 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3906	X	3446	-0-	-460	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3440	-0-	3440	3440	3440	3			Y	-0-					-0-
12	6807	X	3367	-0-	-3440	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3590	-0-	-378	-0-	3590	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2983	-0-	-237	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4329	-0-	4329	4329	4329	3			Y	-0-					-0-
12	8269	X	3940	-0-	-4329	-0-	3940	3			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3964	-0-	-68	-0-	3964	3			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	4181	3	30	9	Y	27	22	1			5

BAIRD, W. E. WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999

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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1384-U RRCID -> 171412 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3127	-0-	-779	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3658	-0-	3658	3658	3658	3			Y	-0-					-0-
12	7156	X	3498	-0-	-3658	-0-	3498	3			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3487	-0-	-202	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3075	-0-	-341	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3361	-0-	-421	-0-	3361	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	7874	X	4928	-0-	-2946	-0-	4834	3	94	9	Y	85	84	1			64
11	DLQ G-10		6419	-0-	6419	6419	6397	3	22	9	Y	20	74	1			10
12	17093	X	10674	-0-	-6419	-0-	10628	3	46	9	Y	42	31	1			21
01	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13377	3	74	9	Y	67	62	1			26
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11765	3	84	9	Y	76	43	1			59
*03	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12641	3	119	9	Y	108	100	1			67

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		198	-0-	198	352	198	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		31	-0-	31	383	31	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	383					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3298	-0-	-577	-0-	3255	3	43	9	Y	39	45	1			5
11	DLQ G-10		3695	-0-	3695	3695	3665	3	30	9	Y	27	30	1			2
12	7174	X	3479	-0-	-3695	-0-	3447	3	32	9	Y	29	21	1			10
01	3503	X	3420	-0-	-83	-0-	3391	3	29	9	Y	26	31	1			5
02	3444	X	2877	-0-	-567	-0-	2845	3	32	9	Y	29	28	1			6
03	3813	X	2588	-0-	-1225	-0-	2542	3	46	9	Y	42	40	1			8

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2302	-0-	-736	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2646	-0-	2646	2646	2646	3			Y	-0-					-0-
12	3000	N	2775	-0-	-225	2421	2775	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2733	-0-	-367	2054	2733	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2467	-0-	-333	1721	2467	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2721	-0-	-379	1342	2721	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	840	-0-	-276	-0-	785	3	55	9	Y	50	50	1			21
11	DLQ G-10		1052	-0-	1052	1052	997	3	55	9	Y	50	38	1			33
12	1657	N	605	-0-	-1052	-0-	579	3	26	9	Y	24	48	1			9
01	837	N	25	-0-	-812	-0-	24	3	1	9	Y	1	9	1			1
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	978	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	978	-0-	-169	-0-	919	3	59	4	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	1236	3	24	4	Y	-0-					-0-
12	2821	N	1561	-0-	-1260	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

G P II ENERGY, INC. 292232
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 28 RRCID -> 195791 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10130 - 10216

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2167	-0-	-406	-0-	2073	2	94	9	N	85					124
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3462	2	106	9	N	96					220
12	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	2532	2	103	9	N	94	183	1			131
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2706	2	95	9	N	86	179	1			38
02	3332	X	1903	-0-	-1429	-0-	1815	2	88	9	N	80					118
03	3689	X	1946	-0-	-1743	-0-	1848	2	98	9	N	89					207

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

10	3038	X	2095	-0-	-943	-0-	2095	2			Y	-0-					113
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					113
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3216	2	9	9	Y	8					121
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3077	2	15	9	Y	14	101	1			34
02	2504	X	1657	-0-	-847	-0-	1650	2	7	9	Y	6					40
03	2759	X	1648	-0-	-1111	-0-	1640	2	8	9	Y	7					47

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

10	3100	N	1478	-0-	-1622	2762	1478	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1889	-0-	-1111	1651	1889	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2069	-0-	-1031	620	2069	2			Y	-0-					-0-
01	2796	N	2176	-0-	-620	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
02	1753	N	860	-0-	-893	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	835	-0-	-1087	-0-	835	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

10	3131	X	1978	-0-	-1153	-0-	1978	2			Y	-0-					113
11	2925	X	2458	-0-	-467	-0-	2458	2			Y	-0-					113
12	2976	X	2455	-0-	-521	-0-	2446	2	9	9	Y	8					121
01	2697	X	2477	-0-	-220	-0-	2462	2	15	9	Y	14	101	1			34
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4406	2	7	9	Y	6					40
*03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5271	2	8	9	Y	7					47

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

10	1991	N	980	-0-	-1011	-0-	980	2			Y	-0-					181
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					181
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	2	14	9	Y	13					194
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1223	2	25	9	Y	23	162	1			55
02	1070	N	892	-0-	-178	-0-	881	2	11	9	Y	10					65
03	1178	N	850	-0-	-328	-0-	838	2	12	9	Y	11					76

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660

WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	21	-0-	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	32	-0-	-0-	-69	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	42	-0-	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1565	N	334	-0-	-0-	-1231	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-

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
10	1763	N	554	-0-	-0-	-1209	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	558	N	487	-0-	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	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
10	1259	N	396	-0-	-0-	-863	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	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

10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	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

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	77	2	42	9	N	38					38
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					38
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					38

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1498	-0-	-1168	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	508	-0-	-2158	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	192	-0-	-2474	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	173	-0-	-2235	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	188	-0-	-2478	-0-	188	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	361	-0-	-476	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	173	-0-	-385	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	296	-0-	-386	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

10	1054	N	463	-0-	-591	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	853	-0-	-347	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

10	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

10	713	N	346	-0-	-367	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	810	N	637	-0-	-173	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
*03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

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
10	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	224	N	47	-0-	-177	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	2			N	-0-					-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
10	992	N	437	-0-	-555	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	804	-0-	-336	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-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
10	2883	X	1047	-0-	-1836	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1928	-0-	-772	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
*03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

10	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

10	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

10	713	N	290	-0-	-423	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	780	N	533	-0-	-247	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

10	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	540	N	384	-0-	-156	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

10	589	N	269	-0-	-320	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	744	N	299	-0-	-445	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	750	N	546	-0-	-204	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

10	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

10	775	N	333	-0-	-442	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	870	N	611	-0-	-259	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

10	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

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

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B., -C- WELL #: 1 C RRCID -> 020180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WESTBROOK WELL #: 5 C RRCID -> 020182 COMPL. DATE 09/24/1954 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

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

10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 123418 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2534 - 2670

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					47
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					47
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					47
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					47
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					47
*03	100	N	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-					47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 11 RRCID -> 123420 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2543 - 2660

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					47
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					47
12	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					47
01	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			Y	-0-					47
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 7 RRCID -> 124745 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2532 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
CENTRAL STATE BANK WELL #: 14A RRCID -> 124890 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDAL "A" SECTION 18 WELL #: 1 RRCID -> 126850 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2606 - 2667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					39
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					39
12	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					39
01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					39
02	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					39
*03	406 N	370	-0-	-36	-0-	370	2			Y	-0-					39

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					19
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					19
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					19
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					19
02	196	N	90	-0-	-106	-0-	90	2			N	-0-					19
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					19

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-					1
11	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					1
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			Y	-0-					1
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					1
*03	337	N	307	-0-	-30	-0-	307	2			Y	-0-					1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-					22
11	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					22
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			Y	-0-					22
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					22
*03	337	N	307	-0-	-30	-0-	307	2			Y	-0-					22

CLAPP -37- WELL #: 2 RRCID -> 131035 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	289	2	67	9	Y	61	142	1			37
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	419	2	75	9	Y	68					105
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	408	2	68	9	Y	62	72	1			95
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	379	2	64	9	Y	58	70	1			83
02	DLQ	G-10	426	-0-	426	426	338	2	88	9	Y	80	70	1			93
03	DLQ	G-10	446	-0-	446	872	374	2	72	9	Y	65	78	1			80

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2		N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 020150 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

10	375	N	125	-0-	-250	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

10	375	N	125	-0-	-250	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

10	2100	N	2059	-0-	-41	2059	2059	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2700	-0-	-300	1759	2700	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3044	-0-	-56	1703	3044	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3998	-0-	898	2601	3998	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3800	-0-	1000	3601	3800	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4400	-0-	1300	4901	4400	3			Y	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060

DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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
10	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			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
10	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	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
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	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
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	196	N	100	-0-	-96	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	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
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

10	806 N	606	-0-	-200	-0-	570	3	36	9	N	33	33	1			14
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	740	3	44	9	N	40	28	1			26
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1039	3	216	9	N	196	150	1			72
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1158	3	180	9	N	164	140	1			96
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1163	3	118	9	N	107	157	1			46
*03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1221	3	149	9	N	135	104	1			77

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9521	R	1705	-0-	-7816	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
11	2903	R	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
12	2666	#	1534	-0-	-1132	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
01	2666	#	798	-0-	-1868	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
02	2632	#	1244	-0-	-1388	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
03	2914	#	2781	-0-	-133	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

PURE-WALTON WELL #: 39 RRCID -> 136141 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3432 - 3558

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	2046 #	933	-0-	-1113	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
11	2544 R	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
12	2232 #	1552	-0-	-680	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
01	2232 #	860	-0-	-1372	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
02	2212 #	729	-0-	-1483	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
03	2449 #	987	-0-	-1462	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2932 R	2932	-0-	-0-	-0-	2093	3	752	4	N	79					187
						87	9									
11	2820 #	2694	-0-	-126	-0-	2616	3	78	9	N	71	180	0			78
12	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	2833	3	111	9	N	101					179
01	2945 #	2584	-0-	-361	-0-	2566	3	18	9	N	16					195
02	2660 #	2346	-0-	-314	-0-	2277	3	69	9	N	63	188	0			70
*03	3037 R	3037	-0-	-0-	-0-	2930	3	107	9	N	97					167

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3552 R	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
11	5003 R	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
12	4709 R	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
01	4708 R	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
02	4270 R	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
*03	5102 R	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1568	R	557	-0-	-1011	-0-	326	3	230	4	Y	1					32
							1	9									
11	690	#	483	-0-	-207	-0-	480	3	3	9	Y	3					35
12	496	#	245	-0-	-251	-0-	244	3	1	9	Y	1					36
01	558	#	205	-0-	-353	-0-	201	3	4	9	Y	4					40
02	504	#	243	-0-	-261	-0-	240	3	3	9	Y	3					43
03	558	#	100	-0-	-458	-0-	98	3	2	9	Y	2					45

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
10	5581	R	1164	-0-	-4417	-0-	1028	3	135	4	Y	1					31
							1	9									
11	1362	R	1362	-0-	-0-	-0-	1359	3	3	9	Y	3					34
12	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	1391	3	2	9	Y	2					36
01	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1378	3	3	9	Y	3					39
02	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1306	3	3	9	Y	3					42
*03	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1335	3	4	9	Y	4					46

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998		3060	-0-	-4938	8798	4	1	2115	3	Y	23	20	0			15
							916	4	25	9							
11	7740		2797	-0-	-4943	3855	9	1	2752	3	Y	33	29	0			19
							36	9									
12	6885	R	3030	-0-	-3855	-0-	2	1	3017	3	Y	10	16	0			13
							11	9									
01	3193	#	2950	-0-	-243	-0-	8	1	2901	3	Y	37	19	0			31
							41	9									
02	2856	#	2682	-0-	-174	-0-	3	1	2662	3	Y	15	18	0			28
							17	9									
03	3069	#	2662	-0-	-407	-0-	6	1	2624	3	Y	29	20	0			37
							32	9									

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 7 RRCID -> 043114 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967

POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5129	R	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
11	5280		4151	-0-	-1129	-0-	4151	3			Y	-0-					-0-
12	11346		11346	-0-	-0-	-0-	11346	3			Y	-0-					-0-
01	11327		11327	-0-	-0-	-0-	11327	3			Y	-0-					-0-
02	9845		9845	-0-	-0-	-0-	9845	3			Y	-0-					-0-
*03	5890		5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2094	R	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
12	5958		5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			Y	-0-					-0-
01	5749		5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			Y	-0-					-0-
02	5018		5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			Y	-0-					-0-
03	5456		5391	-0-	-65	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

10	10431		10431	-0-	-0-	-0-	10431	3			Y	-0-					-0-
11	13307		13307	-0-	-0-	-0-	13307	3			Y	-0-					-0-
12	11203		11203	-0-	-0-	-0-	11203	3			Y	-0-					-0-
01	8971		8971	-0-	-0-	-0-	8971	3			Y	-0-					-0-
02	5299		5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			Y	-0-					-0-
03	5456		4210	-0-	-1246	-0-	4210	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

10	5916		5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			Y	-0-					-0-
11	8407		8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			Y	-0-					-0-
12	6761		6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			Y	-0-					-0-
01	8110		8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			Y	-0-					-0-
02	7410		7410	-0-	-0-	-0-	7410	3			Y	-0-					-0-
*03	11352		11352	-0-	-0-	-0-	11352	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

10	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
11	1560	#	956	-0-	-604	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
12	1612	#	802	-0-	-810	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
01	1395	#	624	-0-	-771	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	1120	#	467	-0-	-653	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
03	992	#	247	-0-	-745	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

10	9528		9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			Y	-0-					-0-
11	13083		13083	-0-	-0-	-0-	13083	3			Y	-0-					-0-
12	10725		10725	-0-	-0-	-0-	10725	3			Y	-0-					-0-
01	13940		13940	-0-	-0-	-0-	13940	3			Y	-0-					-0-
02	12019		12019	-0-	-0-	-0-	12019	3			Y	-0-					-0-
*03	13087		13087	-0-	-0-	-0-	13087	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4456	R	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-
11	6812		6812	-0-	-0-	-0-	6812	3			Y	-0-					-0-
12	5456		4970	-0-	-486	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
01	6038		6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			Y	-0-					-0-
02	4928		4729	-0-	-199	-0-	4729	3			Y	-0-					-0-
03	5456		5044	-0-	-412	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4514	R	4514	-0-	-0-	-0-	3	1	3886	3	Y	-0-					-0-
							625	4									
11	6050		6050	-0-	-0-	-0-	7	1	6043	3	Y	-0-					-0-
12	5704		5704	-0-	-0-	-0-	7	1	5697	3	Y	-0-					-0-
01	5687		5687	-0-	-0-	-0-	6	1	5681	3	Y	-0-					-0-
02	4928		4231	-0-	-697	-0-	4231	3			Y	-0-					-0-
03	5456		4132	-0-	-1324	-0-	4132	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4354	R	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			Y	-0-					-0-
11	7152		7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			Y	-0-					-0-
12	6547		6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			Y	-0-					-0-
01	6137		6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			Y	-0-					-0-
02	5012		4444	-0-	-568	-0-	4444	3			Y	-0-					-0-
03	5549		4180	-0-	-1369	-0-	4180	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7175		3254	-0-	-3921	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
11	5370		4022	-0-	-1348	-0-	4022	3			Y	-0-					-0-
12	5549		2931	-0-	-2618	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
01	4154	#	3620	-0-	-534	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
02	3752	#	2821	-0-	-931	-0-	2821	3			Y	-0-					-0-
03	4154	#	2615	-0-	-1539	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549		7175	-0-	1626	1626	7175	3			Y	-0-					-0-
11	11083		9457	-0-	-1626	-0-	9457	3			Y	-0-					-0-
12	7726		7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			Y	-0-					-0-
01	8676		8676	-0-	-0-	-0-	8676	3			Y	-0-					-0-
02	7469		7469	-0-	-0-	-0-	7469	3			Y	-0-					-0-
*03	8377		8377	-0-	-0-	-0-	8377	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	R	197	-0-	-0-	-0-	170	3	27	4	Y	-0-					-0-
11	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	201	-0-	-109	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	213	-0-	-67	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12881		12881	-0-	-0-	-0-	12881	3			Y	-0-					-0-
11	13141		13141	-0-	-0-	-0-	13141	3			Y	-0-					-0-
12	10732		10732	-0-	-0-	-0-	10732	3			Y	-0-					-0-
01	9846		9846	-0-	-0-	-0-	9846	3			Y	-0-					-0-
02	8126		8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			Y	-0-					-0-
*03	6932		6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9295		9295	-0-	-0-	-0-	9295	3			Y	-0-					-0-
11	9537		9537	-0-	-0-	-0-	9537	3			Y	-0-					-0-
12	6842		6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			Y	-0-					-0-
01	6669		6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			Y	-0-					-0-
02	5724		5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			Y	-0-					-0-
03	5456		5746	-0-	290	290	5746	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6077		6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			Y	-0-					-0-
11	8344		8344	-0-	-0-	-0-	8344	3			Y	-0-					-0-
12	10372		10372	-0-	-0-	-0-	10372	3			Y	-0-					-0-
01	9576		9576	-0-	-0-	-0-	9576	3			Y	-0-					-0-
02	4928		1926	-0-	-3002	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
03	5456		2563	-0-	-2893	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14073		14073	-0-	-0-	-0-	3	1	13271	3	Y	-0-					-0-
							799	4									
11	20618		20618	-0-	-0-	-0-	20618	3			Y	-0-					-0-
12	20050		20050	-0-	-0-	-0-	20050	3			Y	-0-					-0-
01	19296		19296	-0-	-0-	-0-	19296	3			Y	-0-					-0-
02	12924		12924	-0-	-0-	-0-	12698	3	226	4	Y	-0-					-0-
*03	12192		12192	-0-	-0-	-0-	12192	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14510		14510	-0-	-0-	-0-	117	1	13552	3	Y	-0-					-0-
							841	4									
11	17092		17092	-0-	-0-	-0-	117	1	16975	3	Y	-0-					-0-
12	20363		20363	-0-	-0-	-0-	142	1	20221	3	Y	-0-					-0-
01	17534		17534	-0-	-0-	-0-	101	1	17433	3	Y	-0-					-0-
02	16388		16388	-0-	-0-	-0-	131	1	16257	3	Y	-0-					-0-
*03	12970		12970	-0-	-0-	-0-	101	1	12869	3	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5836		5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			Y	-0-					-0-
11	5439		5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-
12	5456		4613	-0-	-843	-0-	4613	3			Y	-0-					-0-
01	10793		10793	-0-	-0-	-0-	10793	3			Y	-0-					-0-
02	9538		9538	-0-	-0-	-0-	9538	3			Y	-0-					-0-
*03	8840		8840	-0-	-0-	-0-	8840	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: RRCID -> 270853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7317 - 8203

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

B A S H WELL #: RRCID -> 270854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5456		11074	-0-	5618	62083	89 642	1 4	10343	3	N	-0-					-0-
11	5280		12367	-0-	7087	69170	85	1	12282	3	N	-0-					-0-
12	5456		14808	-0-	9352	78522	103	1	14705	3	N	-0-					-0-
01	5456		12488	-0-	7032	85554	72	1	12416	3	N	-0-					-0-
*02	97524		11970	-0-	-85554	-0-	96	1	11874	3	N	-0-					-0-
*03	9717		9717	-0-	-0-	-0-	76	1	9641	3	N	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: RRCID -> 271913 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9750 - 14197

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24605		24605	-0-	-0-	-0-	24605	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					-0-
12	33009		32875	-0-	-134	-0-	32875	2			Y	-0-					-0-
01	5456		1128	-0-	-4328	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
02	14469		14469	-0-	-0-	-0-	14469	2			Y	-0-					-0-
*03	13083		13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456		161	-0-	-5295	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		33455	-0-	33455	33455	33455	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		1071	-0-	1071	34526	1071	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		31113	-0-	31113	65639	31113	2			N	-0-					-0-
02	80274		14635	-0-	-65639	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
*03	15679		15679	-0-	-0-	-0-	15679	2			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28089		28089	-0-	-0-	-0-	28089	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		36268	-0-	36268	36268	36268	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		36626	-0-	36626	72894	36626	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		35930	-0-	35930	108824	35930	2			N	-0-					-0-
02	138179		29355	-0-	-108824	-0-	29355	2			N	-0-					-0-
*03	35076		35076	-0-	-0-	-0-	35076	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22531		22531	-0-	-0-	-0-	22531	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		25886	-0-	25886	25886	25886	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		29596	-0-	29596	55482	29596	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		28246	-0-	28246	83728	28246	2			N	-0-					-0-
02	107469		23741	-0-	-83728	-0-	23741	2			N	-0-					-0-
*03	27735		27735	-0-	-0-	-0-	27735	2			N	-0-					-0-

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
10	8555		8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		10483	-0-	10483	10483	10483	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		11001	-0-	11001	21484	11001	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		10856	-0-	10856	32340	10856	2			N	-0-					-0-
02	41880		9540	-0-	-32340	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
*03	10386		10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 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
10	992	#	848	-0-	-144	-0-	665	3	183	4	N	-0-					-0-
11	930	#	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1171	3	27	4	N	-0-					-0-
01	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1209	#	947	-0-	-262	-0-	947	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	#	306	-0-	-593	-0-	240	3	66	4	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		890	-0-	890	890	890	3			Y	-0-					-0-
12	1088	R	198	-0-	-890	-0-	193	3	5	4	Y	-0-					-0-
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12857		12857	-0-	-0-	-0-	12857	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		15749	-0-	15749	15749	15749	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		17545	-0-	17545	33294	17545	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		17218	-0-	17218	50512	17218	3			Y	-0-					-0-
02	65905		15393	-0-	-50512	-0-	15393	3			Y	-0-					-0-
*03	16795		16795	-0-	-0-	-0-	16795	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	997	3	275	4	N	-0-					-0-
11	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1977	R	1977	-0-	-0-	-0-	1932	3	45	4	N	-0-					-0-
01	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*03	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	#	245	-0-	-2390	-0-	192	3	53	4	N	-0-					-0-
11	2550	#	2219	-0-	-331	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
12	2995	R	2995	-0-	-0-	-0-	2927	3	68	4	N	-0-					-0-
01	3000	R	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
02	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
03	2635	#	2440	-0-	-195	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456		15286	-0-	9830	9830	15286	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		17244	-0-	17244	27074	17244	3			N	-0-					-0-
12	45727		18653	-0-	-27074	-0-	18653	3			N	-0-					-0-
01	5456		17937	-0-	12481	12481	17937	3			N	-0-					-0-
02	28521		16040	-0-	-12481	-0-	16040	3			N	-0-					-0-
*03	17769		17769	-0-	-0-	-0-	17769	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		993	-0-	993	5031	993	3			N	-0-					-0-
05	0		992	-0-	992	6023	992	3			N	-0-					-0-
06	5280		507	-0-	-4773	1250	507	3			N	-0-					-0-
07	5456		684	-0-	-4772	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	5456		489	-0-	-4967	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	5280		487	-0-	-4793	-0-	485	3	2	4	N	-0-					-0-
10	5456		121	-0-	-5335	-0-	95	3	26	4	N	-0-					-0-
11	5280		64	-0-	-5216	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	5456		1	-0-	-5455	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	5456		-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
02	4928		34	-0-	-4894	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	5456		-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		950	-0-	950	5264	950	3			N	-0-					-0-
05	0		948	-0-	948	6212	948	3			N	-0-					-0-
06	5280		478	-0-	-4802	1410	478	3			N	-0-					-0-
07	5456		491	-0-	-4965	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	5456		380	-0-	-5076	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	5280		373	-0-	-4907	-0-	372	3	1	4	N	-0-					-0-
10	5456		418	-0-	-5038	-0-	328	3	90	4	N	-0-					-0-
11	5280		470	-0-	-4810	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	5456		618	-0-	-4838	-0-	604	3	14	4	N	-0-					-0-
01	5456		660	-0-	-4796	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	4928		518	-0-	-4410	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	5456		537	-0-	-4919	-0-	537	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (HOLT) 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	#	2583	-0-	-2811	-0-	2129	3	443	4	N	10	10	0			1
							11	9									
11	5220	#	2758	-0-	-2462	-0-	2736	3	22	9	N	20	20	0			1
12	3329	R	3329	-0-	-0-	-0-	3301	3	28	9	N	25	24	0			2
01	4213	R	4213	-0-	-0-	-0-	4184	3	29	9	N	26	26	0			2
02	2576	#	1930	-0-	-646	-0-	1930	3			N	-0-	2	0			-0-
03	3317	#	2538	-0-	-779	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	#	4613	-0-	-595	-0-	3732	3	829	4	N	47	48	0			3
							52	9									
11	4920	#	4082	-0-	-838	-0-	3999	3	83	9	N	75	74	0			4
12	5054	R	5054	-0-	-0-	-0-	4942	3	112	9	N	102	99	0			7
01	4830	R	4830	-0-	-0-	-0-	4677	3	65	4	N	80	82	0			5
							88	9									
02	4304	R	4304	-0-	-0-	-0-	4203	3	101	9	N	92	88	0			9
03	5053	#	4714	-0-	-339	-0-	4597	3	117	9	N	106	108	0			7

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9887	R	9887	-0-	-0-	-0-	8546	3	1341	4	N	-0-					-0-
11	10560	#	10038	-0-	-522	-0-	10038	3			N	-0-					-0-
12	10912	#	10184	-0-	-728	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
01	10912	#	9285	-0-	-1627	-0-	9285	3			N	-0-					-0-
02	9380	#	9139	-0-	-241	-0-	9139	3			N	-0-					-0-
03	10385	#	9606	-0-	-779	-0-	9606	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	#	3743	-0-	-597	-0-	3640	3	103	9	Y	94	73	1			71
11	DLQ G-10		4391	-0-	4391	4391	4307	3	84	9	Y	76	110	1			37
12	9218	R	4827	-0-	-4391	-0-	4777	3	50	9	Y	45	59	1			23
01	4674	R	4674	-0-	-0-	-0-	4565	3	109	9	Y	99	84	1			38
02	4267	R	4267	-0-	-0-	-0-	4203	3	64	9	Y	58	51	1			45
*03	4750	R	4750	-0-	-0-	-0-	4653	3	97	9	Y	88	78	1			55

LOVETT-WHALEY WELL #: 1 RRCID -> 225572 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 4680 - 4775

10	1178	#	876	-0-	-302	-0-	857	3	19	9	Y	17	17	1			7
11	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	1146	3	17	9	Y	15	12	1			10
12	2973	R	1810	-0-	-1163	-0-	1796	3	14	9	Y	13	18	1			5
01	1544	R	1544	-0-	-0-	-0-	1518	3	26	9	Y	24	15	1			14
02	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	1535	3	23	9	Y	21	26	1			9
03	1798	#	1610	-0-	-188	-0-	1585	3	25	9	Y	23	19	1			13

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

10	2604	#	1707	-0-	-897	-0-	1687	2	20	9	N	18					147
11	2460	#	2331	-0-	-129	-0-	2312	2	19	9	N	17					164
12	2542	#	2506	-0-	-36	-0-	2486	2	20	9	N	18					182
01	2507	R	2507	-0-	-0-	-0-	2484	2	23	9	N	21					203
02	2184	#	2038	-0-	-146	-0-	2027	2	11	9	N	10	132	1			81
*03	2548	R	2548	-0-	-0-	-0-	2522	2	26	9	N	24					105

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

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
10	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	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
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	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
10	1178	N	902	-0-	-276	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
01	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
11	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
12	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	3			N	-0-					-0-
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
02	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	3			N	-0-					-0-
*03	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	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
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
*03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	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
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*03	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	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
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4489	-0-	-502	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4456	-0-	-535	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4225	-0-	-283	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	4762	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 C RRCID -> 020460 COMPL. DATE 07/21/1954 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	30	-0-	30	74	16	2	14	9	N	13	146	1			77
11	14B2	EXT	33	-0-	33	107	4	2	29	9	N	26					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	60					163
01	14B2	EXT	27	-0-	27	134	6	2	21	9	N	19					182
02	188	N	54	-0-	-134	-0-	12	2	42	9	N	38	171	1			49
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	23	2	9	9	N	8					57

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

10	992	N	597	-0-	-395	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 2 C RRCID -> 020483 COMPL. DATE 03/27/1954 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	2	8	9	N	7					415
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7					422
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	47	2	8	9	N	7					429
01	124	N	20	-0-	-104	-0-	18	2	2	9	N	2					431
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	2					433
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	18	2	11	9	N	10					443

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 T RRCID -> 020409 COMPL. DATE 07/23/1948 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2278	N	430	-0-	-1848	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	49	3	45	4	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	77	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	30	30	0			5
							5	4	33	9							
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	31	27	0			9
							34	9									
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	27	30	0			6
							30	9									
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	35	36	0			5
							39	9									
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	37	32	0			10
							41	9									
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	30	32	0			8
							33	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

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIN-SIMON OIL COMPANY 388776
CRUM, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 126702 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 2479 - 2610

10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.// 789225
KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6348		6349	-0-	1	1	4181	2	2168	4	Y	-0-					-0-
11	5744	R	5743	-0-	-1	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
12	5949	R	5949	-0-	-0-	-0-	5407	2	542	4	Y	-0-					-0-
01	6355	#	5542	-0-	-813	-0-	5489	2	53	4	Y	-0-					-0-
02	5740	#	5343	-0-	-397	-0-	5188	2	154	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6355	#	2405	-0-	-3950	-0-	2347	2	50	4	Y	7	5	1			2
							8	9									

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
BATEMAN WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	506	1	5291	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	4789	-0-	-1751	-0-	506	1	4283	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	4386	-0-	-2372	-0-	506	1	3880	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6283	-0-	6283	6283	506	1	5777	2	N	-0-					-0-
02	10426	X	4143	-0-	-6283	-0-	506	1	3637	2	N	-0-					-0-
*03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	506	1	3861	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	506	1	5288	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4360	-0-	-740	-0-	506	1	3854	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	3998	-0-	-1272	-0-	506	1	3492	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5705	-0-	5705	5705	506	1	5199	2	N	-0-					-0-
02	9485	X	3780	-0-	-5705	-0-	506	1	3274	2	N	-0-					-0-
*03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	506	1	3475	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1897	R	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
11	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	1891	#	134	-0-	-1757	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	1891	#	224	-0-	-1667	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	5201	R	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
*03	6668	R	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 19401 PERF.18874 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17081	#	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-					54
11	18690	#	-0-	-0-	-18690	-0-					N	-0-					54
12	19313	#	1	-0-	-19312	-0-	1	3			N	-0-					54
01	19313	#	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-					54
02	10136	#	-0-	-0-	-10136	-0-					N	-0-					54
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					54

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
COG OPERATING LLC 166150
MCCOY REMME RANCHES STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 234127 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14551 PERF.15600 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

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

LAGO (WOLFCAMP) 51295 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
LAGO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136178 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12083 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECK (ATOKA) 52781 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
GULF-DAUGHERTY WELL #: 2 RRCID -> 136216 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11932 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					220
11	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					220
12	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					220
01	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					220
02	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					220
*03	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	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
10	868	#	731	-0-	-137	-0-	729	2	2	9	Y	2					153
11	840	#	803	-0-	-37	-0-	762	2	41	9	Y	37					190
12	744	#	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-					190
01	789	R	789	-0-	-0-	-0-	770	2	19	9	Y	17					207
02	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	759	2	253	9	Y	230	207	1			230
03	837	#	401	-0-	-436	-0-	401	2			Y	-0-	177	1			53

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
10	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					125
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					125
12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					125
01	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					125
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					125
*03	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	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
10	1457	#	1391	-0-	-66	-0-	1390	2	1	9	Y	1					69
11	1470	#	1423	-0-	-47	-0-	1405	2	18	9	Y	16					85
12	1519	#	1369	-0-	-150	-0-	1369	2			Y	-0-					85
01	1519	#	1408	-0-	-111	-0-	1399	2	9	9	Y	8					93
02	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	1368	2	113	9	Y	103	93	1			103
03	1457	#	1139	-0-	-318	-0-	1139	2			Y	-0-	79	1			24

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

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
10	372	#	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	336	#	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	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
10	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					20
11	658	R	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	Y	5					25
12	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					25
01	663	R	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3					28
02	15986	R	15986	-0-	-0-	-0-	15952	2	34	9	Y	31	28	1			31
*03	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-	24	1			7

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
12	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					45
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					45
03	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	#	797	-0-	-195	-0-	795	2	2	9	N	2					121
11	962	R	962	-0-	-0-	-0-	905	2	57	9	N	52					173
12	930	#	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					173
01	930	#	902	-0-	-28	-0-	863	2	39	9	N	35					208
02	976	R	976	-0-	-0-	-0-	745	2	231	9	N	210	173	1			245
03	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					245

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	450	#	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	558	#	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	558	#	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	504	#	347	-0-	-157	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13047		13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
11	8594		8594	-0-	-0-	-0-	8594	3			N	-0-					-0-
12	10864		10864	-0-	-0-	-0-	10864	3			N	-0-					-0-
01	11311		11311	-0-	-0-	-0-	11311	3			N	-0-					-0-
02	5355		5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
*03	2269		2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

LINEBERY (STRAWN) 53723 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LUDEMAN, C. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 111088 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 20500 PERF.14778 - 14814

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12617	X	12184	-0-	-433	-0-	12184	2			N	-0-					199
11	12270	X	11230	-0-	-1040	-0-	11230	2			N	-0-					199
12	12679	X	12641	-0-	-38	-0-	12641	2			N	-0-					199
01	12679	X	11245	-0-	-1434	-0-	11245	2			N	-0-					199
02	11284	X	10576	-0-	-708	-0-	10576	2			N	-0-					199
*03	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					199

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5452	-0-	-283	-0-	5452	2			N	-0-					28
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					28
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					28
01	5487	X	5467	-0-	-20	-0-	5467	2			N	-0-					28
02	5124	X	4871	-0-	-253	-0-	4871	2			N	-0-					28
03	5673	X	5278	-0-	-395	-0-	5278	2			N	-0-					28

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7172	-0-	-547	-0-	7172	2			N	-0-					65
11	7440	X	6444	-0-	-996	-0-	6444	2			N	-0-					65
12	7688	X	6932	-0-	-756	-0-	6932	2			N	-0-					65
01	7688	X	7092	-0-	-596	-0-	7092	2			N	-0-					65
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					65
*03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					65
UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294																	
10	16337	X	16089	-0-	-248	-0-	16089	2			N	-0-					34
11	16410	X	14398	-0-	-2012	-0-	14380	2	18	9	N	16					50
12	16957	X	14848	-0-	-2109	-0-	14814	2	34	9	N	31					81
01	16957	X	15831	-0-	-1126	-0-	15831	2			N	-0-					81
02	15148	X	14748	-0-	-400	-0-	14748	2			N	-0-					81
*03	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16632	2	30	9	N	27					108

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	5642	#	4540	-0-	-1102	-0-	4540	3			N	-0-					35
11	5460	#	2131	-0-	-3329	-0-	2131	3			N	-0-					35
12	5208	#	1140	-0-	-4068	-0-	1140	3			N	-0-					35
01	5208	#	2642	-0-	-2566	-0-	2642	3			N	-0-					35
02	4059		4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					35
*03	3430		3430	-0-	-0-	-0-	3430	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

10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
*03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 20311 PERF.16820 - 17375

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

10	10354	X	10243	-0-	-111	-0-	10243	3			N	-0-					80
11	10020	X	9977	-0-	-43	-0-	9977	3			N	-0-					80
12	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	3			N	-0-					80
01	10230	X	7824	-0-	-2406	-0-	7823	3	1	9	N	1	1	8			80
02	9324	X	6955	-0-	-2369	-0-	6955	3			N	-0-					80
*03	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	3			N	-0-					80

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					234
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					234
12	3937	X	3710	-0-	-227	-0-	3710	2			N	-0-					234
01	3937	X	3595	-0-	-342	-0-	3595	2			N	-0-					234
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2893	2	2	9	N	2					236
03	3627	X	2893	-0-	-734	-0-	2893	2			N	-0-					236

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

10	75578	X	74117	-0-	-1461	-0-	74077	2	40	9	N	36					172
11	75120	X	72424	-0-	-2696	-0-	72372	2	52	9	N	47					219
12	77624	X	75666	-0-	-1958	-0-	75568	2	98	9	N	89	183	1			125
01	77624	X	74018	-0-	-3606	-0-	73927	2	91	9	N	83					208
*02	67592	X	67086	-0-	-506	-0-	66992	2	94	9	N	85	179	1			114
03	75671	X	72785	-0-	-2886	-0-	72644	2	141	9	N	128					242

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

10	20832	X	18770	-0-	-2062	-0-	18630	2	140	9	N	127	177	1			114
11	20160	X	19785	-0-	-375	-0-	19709	2	76	9	N	69					183
12	20832	X	20239	-0-	-593	-0-	20205	2	34	9	N	31					214
01	20832	X	20059	-0-	-773	-0-	20047	2	12	9	N	11					225
*02	18480	X	17924	-0-	-556	-0-	17904	2	20	9	N	18	182	1			61
03	20460	X	20035	-0-	-425	-0-	20025	2	10	9	N	9					70

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

10	10633	X	10285	-0-	-348	-0-	10285	3			N	-0-					33
11	10170	X	9833	-0-	-337	-0-	9833	3			N	-0-					33
12	10354	X	10036	-0-	-318	-0-	10036	3			N	-0-					33
01	10354	X	10125	-0-	-229	-0-	10125	3			N	-0-					33
*02	9212	X	8885	-0-	-327	-0-	8879	3	6	9	N	5					38
03	10199	X	9821	-0-	-378	-0-	9767	3	54	9	N	49					87

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3451	-0-	-114	-0-	3451	2			N	-0-					162
11	3480	X	3344	-0-	-136	-0-	3344	2			N	-0-					162
12	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	3414	2			N	-0-					162
01	3596	X	3412	-0-	-184	-0-	3412	2			N	-0-					162
*02	3108	X	3069	-0-	-39	-0-	3069	2			N	-0-					162
03	3441	X	3410	-0-	-31	-0-	3410	2			N	-0-					162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

10	25389	X	11167	-0-	-14222	-0-	297	1	10847	3	N	21	1	8			123
							23	9									
11	24675	X	24675	-0-	-0-	-0-	810	1	23852	3	N	12					135
							13	9									
12	26234	X	26234	-0-	-0-	-0-	837	1	25366	3	N	28	1	8			162
							31	9									
01	18538	X	15868	-0-	-2670	-0-	837	1	15010	3	N	19					181
							21	9									
02	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	756	1	23036	3	N	26	176	1			31
							29	9									
03	26226	X	26145	-0-	-81	-0-	837	1	25296	3	N	11	1	8			41
							12	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

10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					23
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					23
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					23
01	1457	N	926	-0-	-531	-0-	926	2			N	-0-					23
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					23
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					23

LINN OPERATING, INC. 501545
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

10	DLQ G-10		5111	-0-	5111	14889	5104	2	7	9	N	6					53
11	DLQ G-10		4061	-0-	4061	18950	4061	2			N	-0-					53
12	23162	X	4212	-0-	-18950	-0-	4209	2	3	9	N	3					56
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					56
02	4620	X	3815	-0-	-805	-0-	3815	2			N	-0-					56
03	5115	X	4172	-0-	-943	-0-	4172	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

10	34255	X	29957	-0-	-4298	-0-	29905	2	52	9	N	47					179
11	35114	X	35114	-0-	-0-	-0-	35045	2	69	9	N	63					242
12	38290	X	38290	-0-	-0-	-0-	38215	2	75	9	N	68	183	1			127
01	38599	X	38599	-0-	-0-	-0-	38519	2	80	9	N	73	3	8			197
02	30876	X	30876	-0-	-0-	-0-	30808	2	68	9	N	62	194	1			65
03	35061	X	30880	-0-	-4181	-0-	30808	2	72	9	N	65					130

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

10	10230	X	9425	-0-	-805	-0-	9229	2	196	9	N	178					191
11	9540	X	7989	-0-	-1551	-0-	7989	2			N	-0-					191
12	8711	X	8017	-0-	-694	-0-	8017	2			N	-0-					191
01	9424	X	7746	-0-	-1678	-0-	7746	2			N	-0-					191
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5473	2	15	9	N	14					205
03	7874	X	5473	-0-	-2401	-0-	5473	2			N	-0-					205

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
10	26578	X	26578	-0-	-0-	-0-	26536	2	42	9	N	38					124
11	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9243	2	15	9	N	14					138
12	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10075	2	17	9	N	15					153
01	20722	X	20722	-0-	-0-	-0-	20701	2	21	9	N	19					172
02	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7908	2	31	9	N	28	165	1			35
*03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					35

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

10	13361	X	11110	-0-	-2251	-0-	802	1	10308	2	N	-0-					73
11	12930	X	9773	-0-	-3157	-0-	930	1	8843	2	N	-0-					73
12	13361	X	9020	-0-	-4341	-0-	961	1	8059	2	N	-0-					73
01	13361	X	9776	-0-	-3585	-0-	961	1	8815	2	N	-0-					73
02	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	868	1	7451	2	N	-0-					73
03	11098	X	8412	-0-	-2686	-0-	961	1	7451	2	N	-0-					73

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A

10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					60
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					60
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					60
01	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-					60
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					60
03	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	1833	2			N	-0-					60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	886	1	6033	2	N	-0-					46
11	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	930	1	5982	2	N	-0-					46
12	6417	X	6291	-0-	-126	-0-	961	1	5330	2	N	-0-					46
01	6913	X	5005	-0-	-1908	-0-	961	1	4044	2	N	-0-					46
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	868	1	3466	2	N	-0-					46
*03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	961	1	3466	2	N	-0-					46

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					72
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					72
12	2573	X	1682	-0-	-891	-0-	1682	2			N	-0-					72
01	3658	X	1253	-0-	-2405	-0-	1251	2	2	9	N	2					74
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					74
*03	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					74

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

10	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					116
11	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					116
12	7750	X	7653	-0-	-97	-0-	7653	2			N	-0-					116
01	7781	X	7696	-0-	-85	-0-	7696	2			N	-0-					116
02	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					116
03	7347	X	6392	-0-	-955	-0-	6392	2			N	-0-					116

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STEWARD ENERGY, LLC 819608
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
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					20
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					20
12	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					20
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					20
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					20
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					20

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850		8550	-0-	-2300	-0-	8550	3			N	-0-					110
11	11625		11625	-0-	-0-	-0-	11625	3			N	-0-					110
12	10044	#	9926	-0-	-118	-0-	9926	3			N	-0-					110
01	10044	#	9413	-0-	-631	-0-	1	1	9412	3	N	-0-					110
02	10864	#	8467	-0-	-2397	-0-	1	1	8466	3	N	-0-					110
03	12028	#	9367	-0-	-2661	-0-	9367	3			N	-0-					110

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 42-M RRCID -> 168296 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 4024 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	544	3	34	9	Y	31	26	0			11
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	435	3	31	9	Y	28	30	0			9
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	414	3	35	9	Y	32	30	0			11
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	435	3	44	9	Y	40	43	0			8
02	532	X	397	-0-	-135	-0-	361	3	36	9	Y	33	33	0			8
03	589	X	446	-0-	-143	-0-	406	3	40	9	Y	36	30	0			14

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
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					98
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	778	3	3	9	N	3					101
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	795	3	6	9	N	5					106
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	804	3	7	9	N	6					112
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	716	3	3	9	N	3					115
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	3	6	9	N	5					120

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LOWE (MISS.) //CONT.// 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
10	2821	X	2199	-0-	-622	-0-	310	1 3 9	1886	3	Y	3	3	0			1
11	3480	X	2489	-0-	-991	-0-	300	1 3 9	2186	3	Y	3	3	0			1
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	310	1 2 9	4655	3	Y	2	3	0			-0-
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	310	1 4 9	3740	3	Y	4	3	0			1
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	280	1 3 9	3299	3	Y	3	3	0			1
*03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	310	1 3 9	4279	3	Y	3	3	0			1

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		72	-0-	72	117	72	3			Y	-0-					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	484	3	15	9	Y	14					70
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	432	3	39	9	Y	35					105
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	288	3	34	9	Y	31					136
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	250	3	10	9	Y	9	82	1			63
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	244	3	24	9	Y	22					85
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	317	3	31	9	Y	28	45	1			68

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	467	3	15	9	Y	14					70
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	448	3	39	9	Y	35					105
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	297	3	34	9	Y	31					136
01	372	N	270	-0-	-102	-0-	260	3	10	9	Y	9	82	1			63
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	253	3	24	9	Y	22					85
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	317	3	31	9	Y	28	45	1			68

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*05	19261		17810	-0-	-1451	-0-	17810	2			N	-0-					-0-
06	16871		16871	-0-	-0-	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
07	16601		16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
08	19992		19992	-0-	-0-	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
09	16468		16468	-0-	-0-	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
10	19397		19397	-0-	-0-	-0-	19397	2			N	-0-					-0-
11	16350		16345	-0-	-5	-0-	16345	2			N	-0-					-0-
12	19109		19109	-0-	-0-	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
01	18745		18745	-0-	-0-	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
02	15601		15601	-0-	-0-	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
*03	18217		18217	-0-	-0-	-0-	18217	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

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

MANZANITA (DEVONIAN) 57250 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MANZANITA WELL #: 1H RRCID -> 231538 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.14050 - 15636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	#	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
11	2490	#	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	2573	#	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
01	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		258	-0-	258	1246	258	3			N	-0-					606
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1246					N	-0-					606
12	DLQ G-10		1678	-0-	1678	2924	1678	3			N	-0-					606
01	DLQ G-10		6792	-0-	6792	9716	6792	3			N	-0-					606
*02	2800	N	7268	-0-	4468	14184	7268	3			N	-0-	130	1			476
*03	3100	N	9485	-0-	6385	20569	9243	3	242	9	N	220	345	1			351

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	4622	-0-	-2911	-0-	4622	3			N	-0-					344
11	8130	X	5610	-0-	-2520	-0-	5397	3	213	9	N	194	194	1			344
12	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9826	3	138	9	N	125	201	1			268
01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9188	3	83	9	N	75	199	1			144
02	DLQ G-10		7941	-0-	7941	7941	7860	3	81	9	N	74					218
03	DLQ G-10		9875	-0-	9875	17816	9747	3	128	9	N	116					334

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

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

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	90	3	Y	7					22
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	112	3	Y	16	26	1			12
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	25 11	1 9	72	3	Y	10					22
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	25 8	1 9	66	3	Y	7	22	1			7
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	25 12	1 9	22	3	Y	11					18
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	14	3	Y	6					24

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	20	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	20	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	20	1	24	3	Y	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	20	1	16	3	Y	-0-					-0-

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
10	154	S	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	-0-					-0-
11	188	S	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	N	-0-					-0-
12	217	S	138	-0-	-79	-0-	30	1	108	3	N	-0-					-0-
01	155	S	128	-0-	-27	-0-	30	1	98	3	N	-0-					-0-
02	168	S	63	-0-	-105	-0-	30	1	33	3	N	-0-					-0-
*03	51	S	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	3	N	-0-					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	31	103	1			19
							34	9									
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	20					39
							22	9									
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	30	1	79	3	Y	25					64
							28	9									
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	72	3	Y	45	80	1			29
							50	9									
02	140	N	54	-0-	-86	-0-	30	1	24	3	Y	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	16	3	Y	15					61
							17	9									

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	3	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	N	-0-					-0-
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	35	1	122	3	N	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	35	1	112	3	N	-0-					-0-
02	196	N	72	-0-	-124	-0-	35	1	37	3	N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	35	1	24	3	N	-0-					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	Y	13	84	1			16
							14	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	21					37
							23	9									
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	25	1	72	3	Y	22					59
							24	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	65	3	Y	66	98	1			27
							73	9									
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	25	1	22	3	Y	18					45
							20	9									
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	25	3	Y	15					60
							17	9									

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	116	3	N	4					14
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	146	3	N	16	21	1			9
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	93	3	N	8					17
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	25 11	1 9	85	3	N	10	22	1			5
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	25 29	1 9	29	3	N	26	13	1			18
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	25	3	N	5					23

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		2029	-0-	2029	2029	678	1	1268	2	Y	75	69	1	9
							83	9							
06	T. A.		432	-0-	432	2461	153	1	260	2	Y	17	24	1	2
							19	9							
07	T. A.		1171	-0-	1171	3632	553	1	618	2	Y	-0-	2	1	-0-
*08	T. A.		1336	-0-	1336	4968	558	1	778	2	Y	-0-			-0-
*09	6057	R	1089	-0-	-4968	-0-	470	1	533	2	Y	78	74	1	4
							86	9							
10	3324	R	3324	-0-	-0-	-0-	1304	1	1833	2	Y	170	165	1	9
							187	9							
11	2939	R	2939	-0-	-0-	-0-	1076	1	1632	2	Y	210	186	1	33
							231	9							
12	2853	R	2853	-0-	-0-	-0-	1095	1	1503	2	Y	232	229	1	36
							255	9							
01	2733	R	2733	-0-	-0-	-0-	1121	1	1449	2	Y	148	167	1	17
							163	9							
02	2496	R	2496	-0-	-0-	-0-	1051	1	1344	2	Y	92	90	1	19
							101	9							
*03	2662	R	2662	-0-	-0-	-0-	1094	1	1425	2	Y	130	132	1	17
							143	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33170		31845	-0-	-1325 B	506	31845	2			N	-0-					-0-
11	32100		30352	-0-	-1748 B	-1242	30352	2			N	-0-					-0-
12	32984		33655	-0-	671 B	-571	33655	2			N	-0-					-0-
01	32426		33845	-0-	1419 B	848	33845	2			N	-0-					-0-
02	28644		27135	-0-	-1509 B	-661	27135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -661																	
03	31713		31177	-0-	-536 B	-1197	31177	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SUTRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118797 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 25030 PERF.23980 - 24907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	N	-0-	-0-	-4340 B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	2	-0-	-148 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1836	2	32	9	Y	29	28	0			1
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-

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
PED OIL CORPORATION 649480
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
10	2602	R	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					50
11	2152	R	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					50
12	975	R	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					50
01	2239	R	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					50
02	504	#	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					50
*03	2578	R	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					50

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	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

10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2513	-0-	-217	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2084	-0-	-737	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1892	-0-	-774	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1615	-0-	-737	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1680	-0-	-924	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
10	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	3			N	-0-					134
11	720	N	350	-0-	-370	-0-	347	3	3	9	N	3					137
12	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-					137
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	3	1	9	N	1					138
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	3	3	9	N	3					141
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	N	3					144

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 1 RRCID -> 250797 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-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-

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

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5153 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	404	-0-	-2696	9603	404	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	18	-0-	-2982	6621	18	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	83	-0-	-3017	3604	83	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	222	-0-	-2878	726	222	3			N	-0-					-0-
02	911	N	185	-0-	-726	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

10	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	37	1	3552	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3349	-0-	-221	-0-	35	1	3314	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	30	1	2921	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2753	-0-	-843	-0-	27	1	2726	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2476	-0-	-772	-0-	29	1	2447	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	36	1	3324	2	N	-0-					-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

10	429129	X	429129	-0-	-0-	-0-	4834	1	424295	2	N	-0-					3
11	465127	X	465127	-0-	-0-	-0-	5323	1	459804	2	N	-0-					3
12	482754	X	482754	-0-	-0-	-0-	5371	1	477383	2	N	-0-					3
01	456205	X	456205	-0-	-0-	-0-	4987	1	451218	2	N	-0-					3
02	346506	X	346506	-0-	-0-	-0-	4359	1	342147	2	N	-0-					3
*03	382564	X	382564	-0-	-0-	-0-	4553	1	378011	2	N	-0-					3

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	5773	R	5773	-0-	-0-	-0-	5727	3	46	9	N	42					255
11	5970	#	4828	-0-	-1142	-0-	4785	3	43	9	N	39					294
12	6230	R	6230	-0-	-0-	-0-	6186	3	44	9	N	40					334
01	6045	#	5876	-0-	-169	-0-	5815	3	61	9	N	55	184	1			205
02	5376	#	4814	-0-	-562	-0-	4729	3	85	9	N	77					282
03	6200		5825	-0-	-375	-0-	5744	3	81	9	N	74					356

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

10	1829	X	1515	-0-	-314	-0-	513	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	822	1	1482	2	N	-0-					-0-
							600	4									
12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	615	1	1253	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	696	-0-	-1133	-0-	236	1	460	2	N	-0-					-0-
02	1652	X	737	-0-	-915	-0-	255	1	482	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	448	-0-	-1381	-0-	161	1	287	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

10	651	N	439	-0-	-212	-0-	149	1	290	2	N	-0-					-0-
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	165	1	297	2	N	-0-					-0-
							60	4									
12	1891	N	426	-0-	-1465	-0-	140	1	286	2	N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	210	1	408	2	N	-0-					-0-
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	145	1	273	2	N	-0-					-0-
03	434	N	292	-0-	-142	-0-	105	1	187	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5250

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

MESA VISTA (MCKEE) 60746 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	510	X	343	-0-	-167	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	496	X	34	-0-	-462	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	434	X	276	-0-	-158	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	364	X	185	-0-	-179	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	372	X	108	-0-	-264	-0-	108	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

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

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					80
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	95	1			12
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					67
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					119
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	91	1			79
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					119

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	282	-0-	282	867	282	2			Y	-0-					84
11	1188 X	321	-0-	-867	-0-	321	2			Y	-0-					84
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					84
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					84
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	247	2			Y	-0-					84
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		43	-0-	43	76	43	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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

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

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

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

COUCH UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 049298 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			52
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			52
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			52
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			52
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			52
03	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2		N	-0-			52

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 049231 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
11	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
02	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
*03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

10	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	23985	3			N	-0-					-0-
11	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	23576	3			N	-0-					-0-
12	24769	X	22111	-0-	-2658	-0-	22111	3			N	-0-					-0-
01	24769	X	22851	-0-	-1918	-0-	22851	3			N	-0-					-0-
02	22372	X	18297	-0-	-4075	-0-	18297	3			N	-0-					-0-
03	24366	X	21632	-0-	-2734	-0-	21632	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

10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

10	1674	N	75	-0-	-1599	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1033	-0-	-843	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1610	-0-	1610	1610	1610	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1610					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	328	-0-	-261	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1662	-0-	-818	-0-	55	1	1433	3	Y	158	172	1			24
							174	9									
11	2400	X	19	-0-	-2381	-0-	19	3			Y	-0-	24	1			-0-
12	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	72	1	2151	3	Y	127	121	1			6
							140	9									
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	117	1	3682	3	Y	196	196	1			6
							216	9									
02	2800	N	3007	-0-	207	207	2926	3	81	9	Y	74	77	1			3
*03	3100	N	3074	-0-	-26	181	99	1	2774	3	Y	183	181	1			5
							201	9									

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	1429	-0-	-1826	-0-	48	1	1259	3	Y	111	140	1			15
							122	9									
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
01	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	123	1	3859	3	Y	152	148	1			4
							167	9									
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4134	3	156	9	Y	142	142	1			4
*03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	120	1	3350	3	Y	167	167	1			4
							184	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	5	5	1			-0-
01	3317	X	1114	-0-	-2203	-0-	33	1	1030	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	442	3	30	9	Y	27	28	1			-0-
*03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	48	-0-	-479	-0-	1	1	34	3	Y	12	20	1			3
							13	9									
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					3
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-

GARRETT A WELL #: 1702H RRCID -> 177086 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 1888 PERF.12123 - 17175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12028 - 15948

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

INTERSTATE WELL #: 501H RRCID -> 177960 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12105 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		967	-0-	967	967	23	1	597	3	Y	315	349	1			47
							347	9									
11	986	N	19	-0-	-967	-0-	19	3			Y	-0-	47	1			-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	3	Y	259	246	1			13
							285	9									
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	61	1	1931	3	Y	430	430	1			13
							473	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1335	3	290	9	Y	264	268	1			9
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	41	1	1135	3	Y	212	216	1			5
							233	9									

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	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
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	172	208	1			27
							189	9									
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	19	3	1	9	Y	1	27	1			1
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	46	1	1369	3	Y	273	259	1			15
							300	9									
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	49	1	1541	3	Y	563	561	1			17
							619	9									
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1008	3	127	9	Y	115	126	1			6
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	55	1	1528	3	Y	163	163	1			6
							179	9									

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	810	-0-	-585	-0-	19	1	487	3	Y	276	350	1			43
							304	9									
11	1350	N	19	-0-	-1331	-0-	19	3			Y	-0-	43	1			-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	815	775	1			40
							897	9									
01	3100	N	3318	-0-	218	218	77	1	2426	3	Y	741	759	1			22
							815	9									
02	2158	N	1940	-0-	-218	-0-	1432	3	508	9	Y	462	468	1			16
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	52	1	1461	3	Y	531	532	1			15
							584	9									

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

10	2480	X	1386	-0-	-1094	-0-	45	1	1163	3	Y	162	201	1			22
							178	9									
11	2400	X	20	-0-	-2380	-0-	20	3			Y	-0-	22	1			-0-
12	2480	X	2336	-0-	-144	-0-	71	1	2120	3	Y	132	126	1			6
							145	9									
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	115	1	3631	3	Y	159	161	1			4
							175	9									
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2687	3	81	9	Y	74	76	1			2
*03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	101	1	2822	3	Y	119	115	1	3	8	3
							131	9									

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11942 PERF.13257 - 19622

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

10	1240	N	692	-0-	-548	-0-	21	1	555	3	Y	105	136	1			17
							116	9									
11	1200	N	20	-0-	-1180	-0-	20	3			Y	-0-					17
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	40	1	1175	3	Y	195	202	1			10
							215	9									
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	46	1	1449	3	Y	84	92	1			2
							92	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	622	3	26	9	Y	24	26	1			-0-
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	50	1	1388	3	Y	159	156	1			3
							175	9									

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	345	3	58	9	Y	53	225	1			16
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	232	3	44	9	Y	40	54	1			2
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	167	3	25	9	Y	23	21	1			4
01	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3			Y	-0-	4	1			-0-
02	224	N	86	-0-	-138	-0-	63	3	23	9	Y	21	19	1			2
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2200	3	83	9	Y	75	74	1			10
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1717	3	53	9	Y	48	51	1			7
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1915	3	72	9	Y	65	56	1			16
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1693	3	52	9	Y	47	55	1			8
02	1120	N	494	-0-	-626	-0-	454	3	40	9	Y	36	35	1			9
03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1074	3	43	9	Y	39	40	1			8

MILLARD, NORTH (SOMA) 61442 666 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES -G- WELL #: 1 RRCID -> 065444 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	570	#	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
01	589	#	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	532	#	525	-0-	-7	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*03	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

10	4030	#	3885	-0-	-145	-0-	3855	3	30	9	N	27					101
11	3900	#	3255	-0-	-645	-0-	3232	3	23	9	N	21					122
12	3937	#	3645	-0-	-292	-0-	3617	3	28	9	N	25					147
01	3937	#	3707	-0-	-230	-0-	3660	3	47	9	N	43	164	1			26
02	3556	#	3321	-0-	-235	-0-	3296	3	25	9	N	23					49
03	3875	#	3686	-0-	-189	-0-	3661	3	25	9	N	23					72

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

10	837	#	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					53
11	870	#	743	-0-	-127	-0-	743	3			N	-0-					53
12	899	#	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					53
01	899	#	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					53
02	812	#	648	-0-	-164	-0-	648	3			N	-0-					53
03	775	#	683	-0-	-92	-0-	683	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

10	651	#	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					48
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					48
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					48
01	155	#	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-					48
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					48
03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					48

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

10	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					123
11	750	#	652	-0-	-98	-0-	652	3			Y	-0-					123
12	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					123
01	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					123
02	700	#	686	-0-	-14	-0-	686	3			Y	-0-					123
03	868	#	757	-0-	-111	-0-	757	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

10	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	#	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*03	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

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
10	372	#	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	336	#	294	-0-	-42	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	479	-0-	-110	-0-	478	2	1	9	N	1					48
11	570	#	500	-0-	-70	-0-	498	2	2	9	N	2					50
12	589	#	382	-0-	-207	-0-	382	2			N	-0-					50
01	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					50
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					50
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					50

MONA (WICHITA-ALBANY) 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EL PASO WELL #: 1 RRCID -> 039982 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONA (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	651	N	350	-0-	-301	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	775	N	9	-0-	-766	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	924	N	11	-0-	-913	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					30
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					30
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					30
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					30
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					30
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					30

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
10	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	1961	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
*03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	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
10	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			Y	-0-	3	0			-0-
11	1290	N	506	-0-	-784	-0-	496	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
12	1333	N	314	-0-	-1019	-0-	297	2	17	9	Y	15	14	0			1
01	1147	N	681	-0-	-466	-0-	670	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	598	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1247	2	22	9	Y	20	19	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
10	3100	X	2022	-0-	-1078	-0-	1990	2	32	9	Y	29	30	0			1
11	3360	X	2174	-0-	-1186	-0-	2144	2	30	9	Y	27	27	0			1
12	3472	X	2470	-0-	-1002	-0-	2447	2	23	9	Y	21	21	0			1
01	3472	X	2314	-0-	-1158	-0-	2269	2	45	9	Y	41	41	0			1
02	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1286	2	61	9	Y	55	55	0			1
03	2418	X	1409	-0-	-1009	-0-	1379	2	30	9	Y	27	27	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
10	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	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
10	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	54	54	1			7
11	2250	#	181	-0-	-2069	-0-	135	3	46	9	Y	42	37	1			12
12	2325	#	296	-0-	-2029	-0-	213	3	83	9	Y	75	58	1			29
01	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	62	74	1			17
02	1512	#	519	-0-	-993	-0-	480	3	39	9	Y	35	44	1			8
*03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	358	3	26	9	Y	24	28	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
12	968	R	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
01	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
*03	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1965	R	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
11	1680	#	1494	-0-	-186	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
12	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	1953	#	1919	-0-	-34	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	1764	#	1485	-0-	-279	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1953	#	1748	-0-	-205	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					55
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					55
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					55
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					55
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					55
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

10	48546	X	48546	-0-	-0-	-0-	48546	2			N	-0-					-0-
11	29562	X	29562	-0-	-0-	-0-	29562	2			N	-0-					-0-
12	46636	X	46636	-0-	-0-	-0-	46636	2			N	-0-					-0-
01	36080	X	36080	-0-	-0-	-0-	36080	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39552	-0-	39552	39552	39552	2			N	-0-					-0-
*03	40618	X	1066	-0-	-39552	-0-	1066	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

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

10	31	S	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	109	S	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	35	S	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	290	S	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	197	S	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*03	101	S	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					8
11	2250	X	1927	-0-	-323	-0-	1927	2			N	-0-					8
12	2325	X	1033	-0-	-1292	-0-	1033	2			N	-0-					8
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					8
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					8
03	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	2638	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	593	-0-	-213	-0-	60	1	533	2	N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	2	N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	60	1	789	2	N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	760	2	N	-0-					-0-
02	756	N	580	-0-	-176	-0-	60	1	520	2	N	-0-					-0-
03	837	N	574	-0-	-263	-0-	60	1	514	2	N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21080	X	17755	-0-	-3325	-0-	3440	1	14315	2	N	-0-					-0-
11	20400	X	19813	-0-	-587	-0-	3400	1	16413	2	N	-0-					-0-
12	19499	X	16779	-0-	-2720	-0-	3005	1	13774	2	N	-0-					-0-
01	19499	X	18456	-0-	-1043	-0-	3575	1	14881	2	N	-0-					-0-
02	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	1845	1	9520	2	N	-0-					-0-
03	20460	X	19165	-0-	-1295	-0-	3125	1	16040	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48448	X	48448	-0-	-0-	-0-	48448	3			N	-0-					-0-
11	31920	X	-0-	-0-	-31920	-0-					N	-0-					-0-
12	32984	X	31252	-0-	-1732	-0-	31252	3			N	-0-					-0-
01	46965	X	16184	-0-	-30781	-0-	16184	3			N	-0-					-0-
02	43764	X	30175	-0-	-13589	-0-	30175	3			N	-0-					-0-
03	48453	X	34801	-0-	-13652	-0-	34801	3			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	196	-0-	-486	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	682	N	247	-0-	-435	-0-	247	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					100
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					100
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					100
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					100
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					100
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	189	-0-	-307	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	390	X	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	58157	-0-	55057	55057	58157	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	65049	-0-	61949	117006	65049	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	22432	-0-	19632	136638	22432	3			N	-0-					-0-
*03	137950	X	1312	-0-	-136638	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	3	2	260	3	N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	360	3	132	9	N	120	120	8			-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	11293	-0-	8193	8193	16	2	11277	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	46	-0-	-2954	5239	46	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	152	-0-	-2948	2291	152	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	129	-0-	-2878	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	125	-0-	-2591	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	158	-0-	-2849	-0-	158	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
11	870	X	318	-0-	-552	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
01	43563	X	43563	-0-	-0-	-0-	43563	2			N	-0-					-0-
02	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	28464	2			N	-0-					-0-
*03	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-	33455	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	9604	-0-	-3075	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
11	12270	X	8850	-0-	-3420	-0-	8850	2			Y	-0-					-0-
12	11439	X	10460	-0-	-979	-0-	10460	2			Y	-0-					-0-
01	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9005	-0-	9005	9005	9005	2			Y	-0-					-0-
*03	20717	X	11712	-0-	-9005	-0-	11712	2			Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62889	X	21362	-0-	-41527	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
11	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	21044	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	20200	-0-	-1252	-0-	20200	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	17684	-0-	-3768	-0-	17684	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	16312	-0-	-3428	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	20331	-0-	-1524	-0-	20331	2			N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8769	X	2614	-0-	-6155	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2486	-0-	-831	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	1740	-0-	-1577	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1950	-0-	-710	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2474	-0-	-130	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6312	X	2151	-0-	-4161	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1810	-0-	-360	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1722	-0-	-448	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1622	-0-	-310	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1806	-0-	-333	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1111	-0-	-149	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	1157	-0-	-145	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*03	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	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
10	32987	X	10631	-0-	-22356	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
11	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	9152	-0-	-2504	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	7249	-0-	-4407	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	6622	-0-	-3906	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	7565	-0-	-3068	-0-	7565	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	145	-0-	-692	-0-	139	2	6	9	N	5	179	1			16
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	962	2	127	9	N	115	1	1			130
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	484	2	33	9	N	30					160
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	89	2	19	9	N	17					177
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	740	2	55	9	N	50	171	1			56
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					56

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	301	-0-	-474	-0-	301	2			N	-0-					150
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					150
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					150
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					150
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					150
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2832		2832	-0-	-0-	-0-	2822	3	10	9	N	9					97
11	3720	#	3223	-0-	-497	-0-	3214	3	9	9	N	8	46	1			59
12	3844	#	1648	-0-	-2196	-0-	1629	3	19	9	N	17					76
01	3379	#	3178	-0-	-201	-0-	3174	3	4	9	N	4					80
02	2996	#	2964	-0-	-32	-0-	2895	3	69	9	N	63	55	1			88
*03	3924	R	3924	-0-	-0-	-0-	3851	3	73	9	N	66	71	1			83

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
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	3213	-0-	-4909	-0-	139	1	3074	2	N	-0-					-0-
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	292	1	7078	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5156	-0-	-951	-0-	333	1	4823	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	4516	-0-	-1591	-0-	221	1	4295	2	N	-0-					-0-
*02	6888	X	4916	-0-	-1972	-0-	214	1	4702	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5344	-0-	-2282	-0-	232	1	5112	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	2424	-0-	-7124	-0-	104	1	2320	2	N	-0-					-0-
11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	290	1	7043	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	4610	-0-	-1931	-0-	297	1	4313	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5150	-0-	-1391	-0-	252	1	4898	2	N	-0-					-0-
*02	6832	X	4706	-0-	-2126	-0-	205	1	4501	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6099	-0-	-1465	-0-	265	1	5834	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	2190	-0-	-4630	-0-	95	1	2095	2	N	-0-					-0-
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	264	1	6390	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	3785	-0-	-3035	-0-	244	1	3541	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	3015	-0-	-3805	-0-	147	1	2868	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	314	1	6882	2	N	-0-					-0-
*03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	321	1	7086	2	N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2167	-0-	-344	-0-	190	1	1977	3	N	-0-					-0-
11	2310	X	1573	-0-	-737	-0-	150	1	1423	3	N	-0-					-0-
12	2387	X	925	-0-	-1462	-0-	150	1	775	3	N	-0-					-0-
01	2387	X	1357	-0-	-1030	-0-	220	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	190	1	1242	3	N	-0-					-0-
*03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
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
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	3	N	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	30	1	1452	3	N	-0-					-0-
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	31	1	2770	3	N	-0-					-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	30	1	2225	3	N	-0-					-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	28	1	2391	3	N	-0-					-0-
*03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	190	1	944	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1100	-0-	-250	-0-	150	1	950	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	850	-0-	-917	-0-	150	1	700	3	N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	220	1	1244	3	N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	190	1	1157	3	N	-0-					-0-
*03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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

10	1984	#	1669	-0-	-315	-0-	1601	3	68	9	N	62					291
11	1740	#	1570	-0-	-170	-0-	1517	3	53	9	N	48	172	1			167
12	1798	#	1717	-0-	-81	-0-	1651	3	66	9	N	60					227
01	1767	#	1582	-0-	-185	-0-	1516	3	66	9	N	60					287
*02	1540	#	1495	-0-	-45	-0-	1447	3	48	9	N	44	181	1			150
*03	1715	R	1715	-0-	-0-	-0-	1656	3	59	9	N	54					204

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

10	465	#	173	-0-	-292	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	450	#	122	-0-	-328	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	465	#	137	-0-	-328	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	168	#	117	-0-	-51	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

10	3798	R	3798	-0-	-0-	-0-	3525	3	273	9	N	248	164	1			243
11	2899	R	2899	-0-	-0-	-0-	2672	3	227	9	N	206	170	1			279
12	2852	#	2426	-0-	-426	-0-	2121	3	305	9	N	277	335	1			221
01	3100	#	2469	-0-	-631	-0-	2185	3	284	9	N	258	341	1			138
02	2800	#	2682	-0-	-118	-0-	2425	3	257	9	N	234	167	1			205
*03	3729	R	3729	-0-	-0-	-0-	3463	3	266	9	N	242	168	1			279

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
10	17360	X	17129	-0-	-231	-0-	17129	3			N	-0-					-0-
11	16770	X	16661	-0-	-109	-0-	16661	3			N	-0-					-0-
12	17329	X	17153	-0-	-176	-0-	17153	3			N	-0-					-0-
01	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	17206	3			N	-0-					-0-
02	15540	X	13678	-0-	-1862	-0-	13678	3			N	-0-					-0-
03	17205	X	16633	-0-	-572	-0-	16633	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	19889	3			N	-0-					-0-
11	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	18456	3			N	-0-					-0-
12	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	19617	3			N	-0-					-0-
01	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	3			N	-0-					-0-
02	17976	X	16783	-0-	-1193	-0-	16783	3			N	-0-					-0-
03	19902	X	18334	-0-	-1568	-0-	18334	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*02	3528	X	3491	-0-	-37	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

PECOS -C- FEE WELL #: 1 RRCID -> 049279 COMPL. DATE 11/04/1970 TOTAL DEPTH 14270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-					-0-
01	589	N	362	-0-	-227	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	336	N	131	-0-	-205	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	589	N	112	-0-	-477	-0-	112	3			N	-0-					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
12	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7641	-0-	-295	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6873	-0-	-575	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7684	-0-	-562	-0-	7684	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2009	-0-	-440	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1615	-0-	-989	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1987	-0-	-896	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	13	-0-	-2147	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	57	-0-	-3632	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		743	-0-	743	743	743	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		316	-0-	316	1059	316	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	34029	X	34029	-0-	-0-	-0-	34029	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		48051	-0-	48051	48051	48051	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		51157	-0-	51157	99208	51157	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31048	X	31048	-0-	-0-	-0-	31048	2			N	-0-					-0-
11	30000	X	27604	-0-	-2396	-0-	27604	2			N	-0-					-0-
12	31000	X	27930	-0-	-3070	-0-	27930	2			N	-0-					-0-
01	31000	X	29018	-0-	-1982	-0-	29018	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	25617	-0-	-2215	-0-	25617	2			N	-0-					-0-
03	30814	X	29362	-0-	-1452	-0-	29362	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	8160	-0-	-3930	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11537	-0-	-163	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
01	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
02	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
*03	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		7910	-0-	7910	7910	2030	1	5880	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		10397	-0-	10397	18307	2100	1	8297	2	N	-0-					-0-
01	18307	X	-0-	-0-	-18307	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	250	-0-	-890	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	89	-0-	-1089	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	126	-0-	-1052	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	700	X	101	-0-	-599	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	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

10	682	N	662	-0-	-20	B	-0-	662	2		N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2		N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2		N	-0-					-0-
01	651	N	643	-0-	-8	B	-0-	643	2		N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	B	-0-	568	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	336	-0-	-315	B	-0-	336	2		N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

10	279	N	267	-0-	-12	B	-0-	267	2		N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	B	-0-	259	2		N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2		N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	B	-0-	255	2		N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	B	-0-	225	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	259	-0-	-20	B	-0-	259	2		N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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
10	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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
10	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES, SUN "A" WELL #: 1 RRCID -> 061752 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

STATE RIVERBED WELL #: 2 RRCID -> 071323 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ONLAW (QUEEN) 67381 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "K" WELL #: 1 RRCID -> 069138 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 1281 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE RIVERBED WELL #: 1 RRCID -> 069640 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 1455 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONLAW (QUEEN) //CONT.// 67381 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
HALFF "64" WEST WELL #: 1 RRCID -> 087511 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 1573 PERF. 959 - 1035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	176	1	270	2	N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	150	1	234	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

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

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

*04	1050	N	105	-0-	-945	-0-	86	2	19	9	N	17					179
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	24					203
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					218
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					262
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	82	2	20	9	N	18	183	1			97
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	60	2	92	9	N	84					181
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					181
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					181
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	369	2	21	9	N	19	170	1			30
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	349	2	8	9	N	7					37
02	700	N	460	-0-	-240	-0-	460	2			N	-0-					37
03	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	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

10	15283	X	12300	-0-	-2983	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	12300	-0-	-2490	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	11786	-0-	-3497	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
01	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	10348	-0-	-1692	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
*03	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF. 14027 - 16850

10	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13785	-0-	-675	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14837	-0-	-105	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	14372	-0-	-570	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	10807	-0-	-2409	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12577	-0-	-2272	-0-	12577	2			N	-0-					-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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
10	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-					131
11	DLQ G-10		16039	-0-	16039	16039	16039	3			N	-0-					131
12	DLQ G-10		17320	-0-	17320	33359	17320	3			N	-0-					131
01	DLQ G-10		17060	-0-	17060	50419	17060	3			N	-0-					131
02	59843	X	9424	-0-	-50419	-0-	9424	3			N	-0-					131
*03	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	3			N	-0-					131

HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	392	N	67	-0-	-325	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

10	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	19758	2			N	-0-					15
11	17880	X	12194	-0-	-5686	-0-	12194	3			N	-0-					15
12	18476	X	16426	-0-	-2050	-0-	16426	3			N	-0-					15
01	19747	X	15928	-0-	-3819	-0-	15928	3			N	-0-					15
02	17836	X	9072	-0-	-8764	-0-	9072	3			N	-0-					15
03	19747	X	11043	-0-	-8704	-0-	11043	3			N	-0-					15

WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

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

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	6					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64					106

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	733	3	13	9	N	12					146
11	810	N	573	-0-	-237	-0-	570	3	3	9	N	3					149
12	713	N	172	-0-	-541	-0-	171	3	1	9	N	1					150
01	744	N	476	-0-	-268	-0-	465	3	11	9	N	10					160
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	788	3	18	9	N	16					176
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	858	3	31	9	N	28					204

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	3	92	9	Y	84	88	1			14
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	412	-0-	-792	-0-	306	3	106	9	Y	96	99	1			16
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	132	126	1			22

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3392	3	47	9	Y	43	94	1	1	8	58
11	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	3189	3	37	9	Y	34					92
12	3720	X	3145	-0-	-575	-0-	3071	3	74	9	Y	67	83	1			76
01	3720	X	3064	-0-	-656	-0-	2995	3	69	9	Y	63					139
02	3360	X	2741	-0-	-619	-0-	2688	3	53	9	Y	48	87	1			100
03	3441	X	2836	-0-	-605	-0-	2769	3	67	9	Y	61	97	1			64

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

10	5890	X	3771	-0-	-2119	-0-	3611	3	160	9	N	145	180	1			230
11	6390	X	4626	-0-	-1764	-0-	4426	3	200	9	N	182	172	1			240
12	6603	X	3969	-0-	-2634	-0-	3795	3	174	9	N	158	355	1			43
01	5983	X	5725	-0-	-258	-0-	5465	3	260	9	N	236	175	1			104
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4764	3	190	9	N	173	185	1			92
*03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	4860	3	217	9	N	197					289

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	T. A.		14	-0-	14	15	14	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

10	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	2536	3	33	9	Y	30					74
11	4050	X	2982	-0-	-1068	-0-	2925	3	57	9	Y	52	77	0			49
12	4185	X	2638	-0-	-1547	-0-	2571	3	67	9	Y	61	47	0			63
01	3503	X	2768	-0-	-735	-0-	2711	3	57	9	Y	52	67	0			48
02	2772	X	2428	-0-	-344	-0-	2367	3	61	9	Y	55	36	0			67
03	3069	X	2576	-0-	-493	-0-	2537	3	39	9	Y	35					102

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	481	3	4	9	Y	4	3	0			1
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	540	3	20	9	Y	18	16	0			2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2704	3	114	9	Y	104	81	0			23
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2081	3	97	9	Y	88	103	0			8
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1942	3	18	9	Y	16	23	0			1

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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

10	11377	X	10855	-0-	-522	-0-	10713	3	142	9	Y	129	86	0			56
11	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	10980	3	188	9	Y	171	153	0			74
12	10819	X	10805	-0-	-14	-0-	10560	3	245	9	Y	223	219	0			78
01	10819	X	10668	-0-	-151	-0-	10550	3	118	9	Y	107	137	0			48
02	9772	X	9530	-0-	-242	-0-	9402	3	128	9	Y	116	101	0			63
03	10819	X	8674	-0-	-2145	-0-	8542	3	132	9	Y	120	120	0			63

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6356	3	153	9	Y	139	136	0			20
11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5862	3	149	9	Y	135	144	0			11
12	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6228	3	213	9	Y	194	189	0			16
01	5735	X	5336	-0-	-399	-0-	5153	3	183	9	Y	166	146	0			36
02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	8771	3	242	9	Y	220	235	0			21
*03	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7295	3	287	9	Y	261	259	0			23

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

10	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1845	3	34	9	Y	31	31	0			4
11	4920	X	2370	-0-	-2550	-0-	2331	3	39	9	Y	35	36	0			3
12	4898	X	2603	-0-	-2295	-0-	2557	3	46	9	Y	42	42	0			3
01	4805	X	3340	-0-	-1465	-0-	3238	3	102	9	Y	93	76	0			20
02	3612	X	2819	-0-	-793	-0-	2679	3	140	9	Y	127	135	0			12
03	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	2044	3	164	9	Y	149	148	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

10	10354	X	2698	-0-	-7656	-0-	2637	3	61	9	Y	55	71	0			9
11	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
12	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					-0-
01	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					-0-
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

10	11966	X	6572	-0-	-5394	-0-	6383	3	189	9	Y	172	182	0			29
11	9960	X	9126	-0-	-834	-0-	8942	3	184	9	Y	167	147	0			49
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10912	3	103	9	Y	94	129	0			14
01	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10863	3	61	9	Y	55	56	0			13
02	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	13106	3	150	9	Y	136	122	0			27
*03	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13248	3	198	9	Y	180	178	0			29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5182	3	127	9	Y	115	111	0			19
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6296	3	31	9	Y	28	39	0			8
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7492	3	216	9	Y	196	174	0			30
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	4988	3	190	9	Y	173	162	0			41
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3130	3	77	9	Y	70	97	0			14
*03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3602	3	101	9	Y	92	91	0			15

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	254	3	7	9	Y	6	5	0			1
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	233	3	7	9	Y	6	5	0			2
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-	2	0			-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5608	3	79	9	Y	72	72	0			43
11	5940	X	5284	-0-	-656	-0-	5186	3	98	9	Y	89	81	0			51
12	6138	X	6060	-0-	-78	-0-	5908	3	152	9	Y	138	112	0			77
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6604	3	183	9	Y	166	156	0			87
02	5544	X	5170	-0-	-374	-0-	5082	3	88	9	Y	80	80	0			87
03	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	5644	3	161	9	Y	146	130	0			103

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15076	3	157	9	Y	143	145	0			24
11	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11356	3	207	9	Y	188	157	0			55
12	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9159	3	327	9	Y	297	307	0			45
01	8804	X	5334	-0-	-3470	-0-	5121	3	213	9	Y	194	193	0			46
02	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12602	3	279	9	Y	254	250	0			50
*03	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11449	3	292	9	Y	265	272	0			43

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2894	3	45	9	Y	41	42	0			7
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2452	3	51	9	Y	46	39	0			14
12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2501	3	43	9	Y	39	47	0			6
01	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1700	3	50	9	Y	45	40	0			11
02	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1548	3	39	9	Y	35	39	0			7
*03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1710	3	48	9	Y	44	44	0			7

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6617	3	189	9	Y	172	161	0			103
11	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	5879	3	216	9	Y	196	187	0			112
12	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5544	3	241	9	Y	219	209	0			122
01	5332	X	4919	-0-	-413	-0-	4663	3	256	9	Y	233	233	0			122
02	4816	X	4271	-0-	-545	-0-	4127	3	144	9	Y	131	113	0			140
03	5332	X	4167	-0-	-1165	-0-	3988	3	179	9	Y	163	188	0			115

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	10140	-0-	-741	-0-	9950	3	190	9	Y	173	219	0			75
11	9030	X	8070	-0-	-960	-0-	7928	3	142	9	Y	129	148	0			56
12	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9424	3	113	9	Y	103	123	0			36
01	9331	X	6238	-0-	-3093	-0-	6072	3	166	9	Y	151	120	0			67
02	8428	X	5886	-0-	-2542	-0-	5718	3	168	9	Y	153	137	0			83
*03	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9121	3	213	9	Y	194	176	0			101

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
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4207	3	32	9	Y	29	24	0			5
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3652	3	56	9	Y	51	41	0			15
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3000	3	34	9	Y	31	41	0			5
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3916	3	18	9	Y	16	17	0			4
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3589	3	7	9	Y	6	9	0			1
*03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3955	3	9	9	Y	8	8	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

10	9951	X	8485	-0-	-1466	-0-	8341	3	144	9	Y	131	128	0			19
11	6990	X	6404	-0-	-586	-0-	6216	3	188	9	Y	171	176	0			14
12	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7334	3	160	9	Y	145	147	0			12
01	8494	X	3937	-0-	-4557	-0-	3803	3	134	9	Y	122	107	0			27
02	7672	X	2408	-0-	-5264	-0-	2279	3	129	9	Y	117	133	0			11
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4289	3	77	9	Y	70	72	0			10
11	5700	X	5153	-0-	-547	-0-	5076	3	77	9	Y	70	74	0			6
12	5890	X	5493	-0-	-397	-0-	5403	3	90	9	Y	82	81	0			7
01	5177	X	4289	-0-	-888	-0-	4203	3	86	9	Y	78	68	0			17
02	4816	X	3621	-0-	-1195	-0-	3500	3	121	9	Y	110	117	0			10
03	5487	X	2813	-0-	-2674	-0-	2670	3	143	9	Y	130	129	0			11

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

10	10106	X	9097	-0-	-1009	-0-	9038	3	59	9	Y	54	55	0			9
11	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10118	3	139	9	Y	126	98	0			37
12	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	11882	3	136	9	Y	124	142	0			19
01	9083	X	7546	-0-	-1537	-0-	7479	3	67	9	Y	61	65	0			15
02	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10935	3	101	9	Y	92	89	0			18
*03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10359	3	116	9	Y	105	106	0			17

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 905H RRCID -> 172686 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12018 - 15783

10	4929	X	3840	-0-	-1089	-0-	3812	3	28	9	Y	25	32	0			4
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

10	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10829	3	32	9	Y	29	31	0			5
11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8697	3	59	9	Y	54	43	0			16
12	8649	X	7889	-0-	-760	-0-	7844	3	45	9	Y	41	51	0			6
01	8649	X	4602	-0-	-4047	-0-	4534	3	68	9	Y	62	53	0			15
02	7812	X	5745	-0-	-2067	-0-	5673	3	72	9	Y	65	67	0			13
03	8649	X	6358	-0-	-2291	-0-	6266	3	92	9	Y	84	83	0			14

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

10	6882	X	6536	-0-	-346	-0-	6397	3	139	9	Y	126	128	0			18
11	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7831	3	69	9	Y	63	76	0			5
12	8804	X	6150	-0-	-2654	-0-	6061	3	89	9	Y	81	79	0			7
01	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8534	3	312	9	Y	284	229	0			62
02	7952	X	6661	-0-	-1291	-0-	6368	3	293	9	Y	266	303	0			25
03	8153	X	4661	-0-	-3492	-0-	4493	3	168	9	Y	153	165	0			13

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
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3878	3	17	9	Y	15	17	0			2
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					-0-
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	3982	-0-	-854	-0-	3765	3	217	9	Y	197	189	0			118
11	3600	X	3213	-0-	-387	-0-	3067	3	146	9	Y	133	175	0			76
12	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	3173	3	101	9	Y	92	117	0			51
01	3720	X	3158	-0-	-562	-0-	3059	3	99	9	Y	90	94	0			47
02	3360	X	888	-0-	-2472	-0-	870	3	18	9	Y	16	43	0			20
03	3720	X	2031	-0-	-1689	-0-	1977	3	54	9	Y	49	34	0			35

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5897	3	140	9	Y	127	123	0			18
11	6090	X	3107	-0-	-2983	-0-	3017	3	90	9	Y	82	93	0			7
12	6293	X	4107	-0-	-2186	-0-	3994	3	113	9	Y	103	102	0			8
01	6045	X	3407	-0-	-2638	-0-	3275	3	132	9	Y	120	102	0			26
02	5460	X	4748	-0-	-712	-0-	4577	3	171	9	Y	155	166	0			15
03	6045	X	3087	-0-	-2958	-0-	2999	3	88	9	Y	80	88	0			7

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2768	-0-	-1076	-0-	2551	3	217	9	Y	197	203	0			28
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3287	3	171	9	Y	155	170	0			13
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3785	3	262	9	Y	238	232	0			19
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3487	3	231	9	Y	210	183	0			46
02	3164	X	2200	-0-	-964	-0-	2065	3	135	9	Y	123	157	0			12
03	3503	X	1831	-0-	-1672	-0-	1664	3	167	9	Y	152	151	0			13

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	7091	-0-	-442	-0-	7056	3	35	9	Y	32	34	0			5
11	7200	X	6812	-0-	-388	-0-	6773	3	39	9	Y	35	30	0			10
12	7285	X	6823	-0-	-462	-0-	6788	3	35	9	Y	32	37	0			5
01	7099	X	5108	-0-	-1991	-0-	5084	3	24	9	Y	22	22	0			5
02	6412	X	5863	-0-	-549	-0-	5835	3	28	9	Y	25	25	0			5
03	7099	X	6270	-0-	-829	-0-	6259	3	11	9	Y	10	13	0			2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	5270	X	4953	-0-	-317	-0-	4922	3	31	9	Y	28	24	0		4
11	4740	X	4229	-0-	-511	-0-	4211	3	18	9	Y	16	19	0		1
12	4898	X	3851	-0-	-1047	-0-	3836	3	15	9	Y	14	14	0		1
01	4898	X	4101	-0-	-797	-0-	4081	3	20	9	Y	18	15	0		4
02	4424	X	3125	-0-	-1299	-0-	3102	3	23	9	Y	21	23	0		2
03	4898	X	1795	-0-	-3103	-0-	1788	3	7	9	Y	6	7	0		1

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
10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6039	3	144	9	Y	131	130	0		22
11	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7197	3	176	9	Y	160	135	0		47
12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7376	3	167	9	Y	152	176	0		23
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3835	3	154	9	Y	140	130	0		33
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3600	3	118	9	Y	107	119	0		21
*03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	3975	3	121	9	Y	110	113	0		18

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
10	15872	X	14854	-0-	-1018	-0-	14721	3	133	9	Y	121	117	0		17
11	12930	X	12728	-0-	-202	-0-	12511	3	217	9	Y	197	198	0		16
12	13361	X	12881	-0-	-480	-0-	12624	3	257	9	Y	234	231	0		19
01	13361	X	4197	-0-	-9164	-0-	4098	3	99	9	Y	90	89	0		20
02	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	15372	3	364	9	Y	331	320	0		31
03	13361	X	8877	-0-	-4484	-0-	8713	3	164	9	Y	149	167	0		13

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
10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6576	3	176	9	Y	160	156	0		23
11	6510	X	6322	-0-	-188	-0-	6137	3	185	9	Y	168	177	0		14
12	6727	X	6477	-0-	-250	-0-	6272	3	205	9	Y	186	185	0		15
01	6727	X	4144	-0-	-2583	-0-	4010	3	134	9	Y	122	110	0		27
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6442	3	209	9	Y	190	199	0		18
03	6727	X	5129	-0-	-1598	-0-	4986	3	143	9	Y	130	137	0		11

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
10	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	15953	3	287	9	Y	261	275	0		44
11	14640	X	13041	-0-	-1599	-0-	12707	3	334	9	Y	304	259	0		89
12	15128	X	13634	-0-	-1494	-0-	13303	3	331	9	Y	301	344	0		46
01	15128	X	6220	-0-	-8908	-0-	6067	3	153	9	Y	139	152	0		33
02	13664	X	11684	-0-	-1980	-0-	11395	3	289	9	Y	263	244	0		52
03	15128	X	12102	-0-	-3026	-0-	11854	3	248	9	Y	225	240	0		37

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
10	10602	X	9252	-0-	-1350	-0-	9103	3	149	9	Y	135	134	0		19
11	10350	X	7830	-0-	-2520	-0-	7667	3	163	9	Y	148	155	0		12
12	10602	X	9960	-0-	-642	-0-	9786	3	174	9	Y	158	157	0		13
01	10602	X	8278	-0-	-2324	-0-	8203	3	75	9	Y	68	66	0		15
02	9548	X	9027	-0-	-521	-0-	8839	3	188	9	Y	171	170	0		16
03	9951	X	7397	-0-	-2554	-0-	7275	3	122	9	Y	111	117	0		10

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
10	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	4336	3	219	9	Y	199	195	0		28
11	6720	X	3414	-0-	-3306	-0-	3238	3	176	9	Y	160	175	0		13
12	6944	X	4390	-0-	-2554	-0-	4155	3	235	9	Y	214	210	0		17
01	5859	X	3114	-0-	-2745	-0-	2956	3	158	9	Y	144	130	0		31
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4833	3	253	9	Y	230	239	0		22
03	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	3849	3	154	9	Y	140	150	0		12

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
10	3875	X	1613	-0-	-2262	-0-	1568	3	45	9	Y	41					117
11	3750	X	2348	-0-	-1402	-0-	2300	3	48	9	Y	44	119	0			42
12	3875	X	2720	-0-	-1155	-0-	2654	3	66	9	Y	60	40	0			62
01	3875	X	2858	-0-	-1017	-0-	2779	3	79	9	Y	72	68	0			66
02	2856	X	2113	-0-	-743	-0-	2066	3	47	9	Y	43	49	0			60
*03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2885	3	68	9	Y	62					122

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

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

10	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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

10	899	N	594	-0-	-305	-0-	586	3	8	9	N	7					40
11	870	N	809	-0-	-61	-0-	801	3	8	9	N	7					47
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	678	3	8	9	N	7					54
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	701	3	6	9	N	5					59
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	728	3	6	9	N	5					64
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	739	3	13	9	N	12					76

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	3100	N	3305	-0-	205	205	3305	2			N	-0-					37
11	1925	N	1720	-0-	-205	-0-	1720	2			N	-0-					37
12	1674	N	554	-0-	-1120	-0-	518	2	36	9	N	33					70
01	82768	X	82768	-0-	-0-	-0-	82739	2	29	9	N	26	53	1			43
02	1512	X	1230	-0-	-282	-0-	1230	2			N	-0-					43
03	3317	X	512	-0-	-2805	-0-	512	2			N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	#	2300	-0-	-149	-0-	2230	2	70	9	N	64	156	1			72
11	2370	#	1938	-0-	-432	-0-	1877	2	61	9	N	55					127
12	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2151	2	61	9	N	55					182
01	2294	#	2250	-0-	-44	-0-	2159	2	91	9	N	83	190	1			75
02	2072	#	2067	-0-	-5	-0-	1895	2	172	9	N	156	182	1			49
03	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	188	182	1			55

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	#	1618	-0-	-676	-0-	1554	3	64	9	N	58					206
11	2130	#	1627	-0-	-503	-0-	1557	3	70	9	N	64	178	1			92
12	2108	#	1796	-0-	-312	-0-	1722	3	74	9	N	67					159
01	1984	#	1781	-0-	-203	-0-	1705	3	76	9	N	69	161	1			67
02	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	1706	3	74	9	N	67					134
*03	1979	R	1979	-0-	-0-	-0-	1905	3	74	9	N	67					201

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

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

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					144
11	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					144
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3326	2	37	9	N	34					178
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3369	2	28	9	N	25	134	1			69
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					69
*03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4275	2	37	9	Y	34	21	1			27
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3985	2	35	9	Y	32	44	1			15
12	4154	X	4040	-0-	-114	-0-	3995	2	45	9	Y	41	22	1			34
01	4309	X	4066	-0-	-243	-0-	4031	2	35	9	Y	32	43	1			23
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3116	2	12	9	Y	11	21	1			13
*03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3706	2	35	9	Y	32	21	1			24

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
10	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
12	790	R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	868	#	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*02	1344	#	661	-0-	-683	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1488	#	917	-0-	-571	-0-	917	2			N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER) 70103 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1A RRCID -> 108099 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		744	-0-	744	1385	744	3			N	-0-					-0-
11	2387	N	1002	-0-	-1385	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WJC, INC. 888140
8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	355	-0-	-172	-0-	341	2	14	9	N	13					47
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	341	2	14	9	N	13					60
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	539	2	15	9	N	14					74
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1916	2	36	9	N	33					107
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1763	2	24	9	N	22					129
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	2	21	9	N	19					148

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
10	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	996	3	25	9	N	23					27
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1526	3	18	9	N	16					43
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	3	17	9	N	15					58
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1363	3	23	9	N	21					79
02	1428	N	1235	-0-	-193	-0-	1213	3	22	9	N	20					99
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1341	3	24	9	N	22					121

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	#	1343	-0-	-1788	-0-	1290	3	53	9	N	48	159	1			21
11	2370	#	1281	-0-	-1089	-0-	1258	3	23	9	N	21					42
12	2046	#	1436	-0-	-610	-0-	1381	3	55	9	N	50					92
01	1984	#	1390	-0-	-594	-0-	1336	3	54	9	N	49	6	8			135
02	1204	#	1179	-0-	-25	-0-	1115	3	64	9	N	58	173	1			20
*03	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	1776	3	73	9	N	66					86

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	#	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
11	2730	#	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
12	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		805	-0-	805	805	9 12	1 9	784	3	Y	11	8	1			3

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	#	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	-0-					-0-
11	10740	#	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					-0-
12	9207	#	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3858	-0-	3858	3858	44 17	1 9	3797	3	Y	15	11	1			4

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1217	-0-	-613	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1343	-0-	-486	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1296	-0-	-595	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	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
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	720	2	N	-0-					-0-
12	930	N	822	-0-	-108	-0-	31	1	791	2	N	-0-					-0-
01	0	W	774	-0-	774	774	31	1	743	2	N	-0-					-0-
02	0	W	676	-0-	676	1450	28	1	648	2	N	-0-					-0-
03	0	W	751	-0-	751	2201	31	1	720	2	N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 200075 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7088 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1285	-0-	-730	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WHITEMOUND OIL COMPANY 919548
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	279	#	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	279	#	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	252	#	197	-0-	-55	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	248	#	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	#	1002	-0-	-52	-0-	933	3	69	9	N	63					169
11	990	#	947	-0-	-43	-0-	883	3	64	9	N	58	173	1			54
12	1023	#	992	-0-	-31	-0-	919	3	73	9	N	66					120
01	1023	#	1009	-0-	-14	-0-	933	3	76	9	N	69	149	1			40
02	929	R	929	-0-	-0-	-0-	853	3	76	9	N	69					109
*03	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	954	3	72	9	N	65					174

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	4687	-0-	-2846	-0-	124	1	4563	3	N	-0-					109
11	6300	X	4104	-0-	-2196	-0-	120	1	3984	3	N	-0-					109
12	6510	X	5602	-0-	-908	-0-	124	1	5478	3	N	-0-					109
01	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	124	1	5112	3	N	-0-					109
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	112	1	4454	3	N	-0-					109
*03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	120	1	4892	3	N	-0-					109

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
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					10
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					10
12	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	1875	2			N	-0-					10
01	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1942	2	22	9	N	20					30
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1766	2	146	9	N	133	163	1			-0-
*03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1851	2	17	9	N	15					15

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

10	3844	X	3779	-0-	-65	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3554	-0-	-228	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3220	-0-	-196	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3532	-0-	-250	-0-	3532	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

10	3069	X	2665	-0-	-404	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
*03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125

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

10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

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

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					36
11	1980	N	987	-0-	-993	-0-	987	3			N	-0-					36
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					36
01	1674	N	1081	-0-	-593	-0-	1081	3			N	-0-					36
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					36
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175933 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3932 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

10	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					5
11	120	X	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					5
12	124	X	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					5
01	124	X	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					5
02	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					5
*03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					5

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

10	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	434	X	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	392	X	269	-0-	-123	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

10	186	X	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	180	X	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	186	X	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	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

10	1116	N	895	-0-	-221	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	716	-0-	-364	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	563	-0-	-522	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	899	N	384	-0-	-515	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	672	N	139	-0-	-533	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	558	N	212	-0-	-346	-0-	212	2			N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	465	N	143	-0-	-322	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 22 RRCID -> 161373 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3840 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PINNACLE MINING CORPORATION //CONT.// 665684
TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, CECIL 917230
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	258	-0-	-1044	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	630	N	454	-0-	-176	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	450	1	861	3	N	-0-					-0-
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	480	1	2089	3	N	-0-					-0-
12	2263	X	180	-0-	-2083	-0-	180	1			N	-0-					-0-
01	2263	X	450	-0-	-1813	-0-	450	1			N	-0-					-0-
02	2408	X	540	-0-	-1868	-0-	540	1			N	-0-					-0-
03	2666	X	810	-0-	-1856	-0-	810	1			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	1			N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	1	8			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	3679	-0-	-1467	-0-	96	1	3583	2	N	-0-					-0-
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	120	1	5136	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	124	1	4599	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4277	-0-	-652	-0-	108	1	4169	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4215	-0-	-433	-0-	64	1	4151	2	N	-0-					-0-
*03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	124	1	6001	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	1018	-0-	-253	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	1062	-0-	-138	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	980	X	939	-0-	-41	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	924	-0-	-223	-0-	924	2			N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20635		20635	-0-	-0-	-0-	20592	3	43	9	N	39					219
11	19967		19967	-0-	-0-	-0-	19950	3	17	9	N	15					234
12	19978		19978	-0-	-0-	-0-	19967	3	11	9	N	10					244
01	19361		19361	-0-	-0-	-0-	19355	3	6	9	N	5	183	1			66
02	16820		16820	-0-	-0-	-0-	16820	3			N	-0-					66
*03	18438		18438	-0-	-0-	-0-	18438	3			N	-0-					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		3509	-0-	3509	11304	56	1	3181	3	N	247	3	0	200	1	341
							272	9									
11	11551	X	247	-0-	-11304	-0-	10	1	223	3	N	13	3	0	187	1	164
							14	9									
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	56	1	3953	3	N	342	2	0	190	1	314
							376	9									
*01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	48	1	2744	3	N	251	40	0	182	1	343
							276	9									
*02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	52	1	2070	3	N	156	7	0	183	1	309
							172	9									
*03	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	36	1	1162	3	N	115	2	0	182	1	240
							127	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		16319	-0-	16319	52172	31	1	15281	3	N	915	11	0	1115	1	566
							1007	9									
11	66027	X	13855	-0-	-52172	-0-	30	1	12943	3	N	802	12	0	742	1	614
							882	9									
12	16585	X	13791	-0-	-2794	-0-	8	1	12829	3	N	867	13	0	744	1	724
							954	9									
*01	16585	X	14293	-0-	-2292	-0-	13323	3	970	9	N	882	161	0	741	1	704
*02	14980	X	11314	-0-	-3666	-0-	10313	3	1001	9	N	910	32	0	1273	1	309
03	16306	X	12197	-0-	-4109	-0-	11299	3	898	9	N	816	13	0	700	1	412

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

10	17081	X	4292	-0-	-12789	-0-	8	1	3692	3	N	538	8	0	549	1	385
							592	9									
11	13320	X	5809	-0-	-7511	-0-	4972	3	837	9	N	761	7	0	370	1	769
12	14756	X	5749	-0-	-9007	-0-	4867	3	882	9	N	802	6	0	890	1	675
*01	14756	X	8621	-0-	-6135	-0-	44	1	7361	3	N	1105	92	0	1058	1	630
							1216	9									
*02	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	56	1	7336	3	N	1110	21	0	1287	1	432
							1221	9									
*03	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	62	1	11063	3	N	1361	15	0	725	1	1053
							1497	9									

DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10536 - 14635

10	SHUT IN		43675	-0-	43675	652642	465	1	40264	3	N	1718	1896	1			419
							1056	4	1890	9							
11	SHUT IN		44892	-0-	44892	697534	450	1	41703	3	N	1661	1656	1			424
							912	4	1827	9							
12	SHUT IN		34482	-0-	34482	732016	405	1	32430	3	N	1419	1092	1			751
							86	4	1561	9							
01	SHUT IN		23196	-0-	23196	755212	285	1	21774	3	N	927	1369	1			309
							117	4	1020	9							
02	SHUT IN		30958	-0-	30958	786170	360	1	28915	3	N	1337	1087	1			559
							212	4	1471	9							
03	0	W	28980	-0-	28980	815150	420	1	26456	3	N	1260	1424	1			395
							718	4	1386	9							

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 267946 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF. N/A

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

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10177 - 15023

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	3796	-0-	3796	7237	3412	3	384	9	N	349					349
02	SHUT IN	23714	-0-	23714	30951	22413	3	1301	9	N	1183	1080	1			452
03	0 W	35581	-0-	35581	66532	33590	3	1991	9	N	1810	1903	1			359

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11206 PERF. N/A

10	SHUT IN	5352	-0-	5352	90180	31	1	4257	3	N	967	4	0	1080	1	410
						1064	9									
11	SHUT IN	4908	-0-	4908	95088	29	1	3925	3	N	867	4	0	907	1	366
						954	9									
12	SHUT IN	3845	-0-	3845	98933	8	1	2951	3	N	805	5	0	910	1	256
						886	9									
*01	SHUT IN	3102	-0-	3102	102035	2479	3	623	9	N	566	49	0	536	1	237
*02	SHUT IN	1746	-0-	1746	103781	1537	3	209	9	N	190	8	0	179	1	240
*03	0 W	5311	-0-	5311	109092	4215	3	1096	9	N	996	7	0	902	1	327

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

10	SHUT IN	5752	-0-	5752	106619	12	1	3917	3	N	1657	6	0	1817	1	462
						1823	9									
11	SHUT IN	403	-0-	403	107022	301	3	102	9	N	93	6	0	185	1	364
12	SHUT IN	8314	-0-	8314	115336	5808	3	2506	9	N	2278	4	0	2189	1	449
*01	SHUT IN	5074	-0-	5074	120410	40	1	3270	3	N	1604	73	0	1622	1	358
						1764	9									
*02	SHUT IN	5861	-0-	5861	126271	52	1	4578	3	N	1119	16	0	717	1	744
						1231	9									
03	0 W	10634	-0-	10634	136905	62	1	8946	3	N	1478	18	0	1603	1	601
						1626	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	3431	-0-	3431	42239	10	1	3057	3	N	331	377	1			235
						364	9									
11	SHUT IN	1161	-0-	1161	43400	22	1	1038	3	N	92	1	0			326
						101	9									
12	SHUT IN	4517	-0-	4517	47917	56	1	4021	3	N	400	1	0	544	1	181
						440	9									
*01	SHUT IN	3023	-0-	3023	50940	48	1	2699	3	N	251	20	0	195	1	217
						276	9									
*02	SHUT IN	1788	-0-	1788	52728	46	1	1538	3	N	185	4	0	163	1	235
						204	9									
03	0 W	1831	-0-	1831	54559	58	1	1578	3	N	177	1	0	182	1	229
						195	9									

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
10	24149 X	11528	-0-	-12621	-0-	31	1	9802	3	N	1541	11	0	1697	1	562
						1695	9									
11	17610 X	11769	-0-	-5841	-0-	30	1	9544	3	N	1995	12	0	1844	1	701
						2195	9									
12	14260 X	12353	-0-	-1907	-0-	8	1	10606	3	N	1581	13	0	1648	1	621
						1739	9									
*01	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	12072	3	1895	9	N	1723	201	0	1301	1	842
*02	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	9123	3	1203	9	N	1094	42	0	1466	1	428
*03	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	10080	3	1656	9	N	1505	18	0	1221	1	694

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19654 X	7006	-0-	-12648	-0-	15	1	6035	3	N	869	5	0	547	1	543
						956	9									
11	5040 X	3348	-0-	-1692	-0-	2814	3	534	9	N	485	6	0	904	1	118
12	9951 X	7329	-0-	-2622	-0-	6173	3	1156	9	N	1051	5	0	366	1	798
*01	9951 X	8106	-0-	-1845	-0-	6919	3	1187	9	N	1079	108	0	1324	1	445
*02	DLQ G-10	8229	-0-	8229	8229	7149	3	1080	9	N	982	25	0	739	1	663
03	DLQ G-10	9891	-0-	9891	18120	8668	3	1223	9	N	1112	15	0	1400	1	360

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178994 X	34121	-0-	-144873	-0-	354	1	30680	3	N	2457	2504	1			696
						384	4	2703	9							
11	60690 X	50723	-0-	-9967	-0-	438	1	45726	3	N	3001	3354	1			343
						1258	4	3301	9							
12	40052 X	26498	-0-	-13554	-0-	240	1	22935	3	N	1695	1104	1			934
						1458	4	1865	9							
01	37045 X	20761	-0-	-16284	-0-	120	1	18918	3	N	1364	1998	1			300
						223	4	1500	9							
02	50213 X	50213	-0-	-0-	-0-	285	1	47201	3	N	1957	1668	1			589
						574	4	2153	9							
03	47678 X	47401	-0-	-277	-0-	450	1	43674	3	N	2684	2599	1			674
						325	4	2952	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		39317	-0-	39317	337902	60	1	37033	3	N	2022	30	0	2121	1	608
							2224	9									
11	SHUT IN		35659	-0-	35659	373561	60	1	33780	3	N	1654	29	0	1775	1	458
							1819	9									
12	SHUT IN		34301	-0-	34301	407862	16	1	32370	3	N	1741	30	0	1408	1	761
							1915	9									
*01	SHUT IN		33252	-0-	33252	441114	31062	3	2190	9	N	1991	332	0	1844	1	576
*02	SHUT IN		26211	-0-	26211	467325	24706	3	1505	9	N	1368	63	0	1242	1	639
03		0 W	29586	-0-	29586	496911	28022	3	1564	9	N	1422	29	0	1507	1	525

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 10583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		16455	-0-	16455	200622	62	1	14517	3	N	1705	23	0	1786	1	507
							1876	9									
11	SHUT IN		15014	-0-	15014	215636	60	1	13410	3	N	1404	21	0	1510	1	380
							1544	9									
12	SHUT IN		12440	-0-	12440	228076	16	1	11155	3	N	1154	21	0	1005	1	508
							1269	9									
*01	SHUT IN		11034	-0-	11034	239110	9574	3	1460	9	N	1327	191	0	1250	1	394
*02	SHUT IN		14423	-0-	14423	253533	13254	3	1169	9	N	1063	38	0	917	1	502
03		0 W	18942	-0-	18942	272475	17147	3	1795	9	N	1632	30	0	1500	1	604

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		10333	-0-	10333	61672	60	1	9964	3	N	281	14	0	386	1	229
							309	9									
11	SHUT IN		21147	-0-	21147	82819	54	1	20578	3	N	468	14	0	389	1	294
							515	9									
12	SHUT IN		20516	-0-	20516	103335	46	1	20056	3	N	376	22	0	188	1	460
							414	9									
*01	SHUT IN		22400	-0-	22400	125735	48	1	21708	3	N	585	354	0	362	1	329
							644	9									
*02	SHUT IN		17182	-0-	17182	142917	40	1	16753	3	N	354	74	0	197	1	412
							389	9									
*03	SHUT IN		21205	-0-	21205	164122	50	1	20712	3	N	403	35	0	186	1	594
							443	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 10899 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		17634	-0-	17634	214623	56	1	16101	3	N	1343	21	0	1484	1	408
							1477	9									
11	14B2 EXT		19337	-0-	19337	233960	48	1	17702	3	N	1443	20	0	1438	1	393
							1587	9									
12	14B2 EXT		5233	-0-	5233	239193	14	1	4513	3	N	642	24	0	706	1	305
							706	9									
*01	14B2 EXT		5087	-0-	5087	244280	4538	3	549	9	N	499	114	0	544	1	146
*02	14B2 EXT		13562	-0-	13562	257842	12742	3	820	9	N	745	24	0	514	1	353
03	14B2 EXT		17358	-0-	17358	275200	15957	3	1401	9	N	1274	27	0	1130	1	470

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		87531	-0-	87531	560019	93	1	82286	3	N	4684	4798	1			494
							5152	9									
11	SHUT IN		77211	-0-	77211	637230	90	1	72818	3	N	3912	3814	1			592
							4303	9									
12	SHUT IN		63675	-0-	63675	700905	115	1	59763	3	N	3412	3317	1			687
							44	4	3753	9							
01	SHUT IN		58903	-0-	58903	759808	95	1	54828	3	N	2989	3231	1			445
							692	4	3288	9							
02	SHUT IN		50073	-0-	50073	809881	84	1	46522	3	N	2626	2621	1			450
							578	4	2889	9							
03	SHUT IN		51375	-0-	51375	861256	93	1	48101	3	N	2779	2651	1			578
							124	4	3057	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
10	168516	X	114856	-0-	-53660	-0-	465	1	107248	3	N	6494	6686	1			393
							7143	9									
11	163080	X	95186	-0-	-67894	-0-	450	1	88883	3	N	5321	4648	1			1066
							5853	9									
12	128030	X	81013	-0-	-47017	-0-	465	1	75617	3	N	4483	3867	1			1682
							4931	9									
01	114855	X	74972	-0-	-39883	-0-	465	1	69384	3	N	4117	4966	1			833
							594	4	4529	9							
02	103740	X	71596	-0-	-32144	-0-	420	1	66966	3	N	3827	3648	1			1012
							4210	9									
03	114855	X	76396	-0-	-38459	-0-	465	1	71575	3	N	3960	4171	1			801
							4356	9									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36146	X	7334	-0-	-28812	-0-	56	1	5736	3	N	1402	10	0	1284	1	491
							1542	9									
11	34980	X	10335	-0-	-24645	-0-	60	1	8351	3	N	1749	9	0	1684	1	547
							1924	9									
12	36146	X	4798	-0-	-31348	-0-	40	1	3820	3	N	853	11	0	1262	1	127
							938	9									
*01	36146	X	8065	-0-	-28081	-0-	46	1	6300	3	N	1563	114	0	940	1	636
							1719	9									
*02	32648	X	7192	-0-	-25456	-0-	50	1	5691	3	N	1319	24	0	1448	1	483
							1451	9									
03	10695	X	9148	-0-	-1547	-0-	62	1	7496	3	N	1445	14	0	1287	1	627
							1590	9									

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 01/29/2013 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
10	SHUT IN		5102	-0-	5102	71732	5051	3	51	9	N	46					206
11	SHUT IN		2075	-0-	2075	73807	2050	3	25	9	N	23	1	0			228
12	SHUT IN		12	-0-	12	73819	1	3	11	9	N	10	1	0			237
*01	SHUT IN		180	-0-	180	73999	8	1	114	3	N	53	3	0			287
							58	9									
02	SHUT IN		426	-0-	426	74425	8	1	388	3	N	27					314
							30	9									
03	SHUT IN		4784	-0-	4784	79209	52	1	4722	3	N	9	3	0			320
							10	9									

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 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	14924	-0-	14924	192053	62	1	13804	3	N	962	12	0	1257	1	686
						1058	9									
11	SHUT IN	5520	-0-	5520	197573	36	1	5043	3	N	401	13	0	354	1	720
						441	9									
12	SHUT IN	3952	-0-	3952	201525	16	1	3616	3	N	291	10	0	372	1	629
						320	9									
*01	SHUT IN	8303	-0-	8303	209828	46	1	6593	3	N	752	107	0	914	1	360
						837	4	827	9							
*02	SHUT IN	5788	-0-	5788	215616	30	1	5211	3	N	497	22	0			835
						547	9									
03	SHUT IN	12435	-0-	12435	228051	62	1	11493	3	N	800	19	0	731	1	885
						880	9									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	1124	-0-	1124	17384	22	1	675	3	N	312	2	0	354	1	283
						84	4	343	9							
11	SHUT IN	933	-0-	933	18317	16	1	667	3	N	227	1	0	182	1	327
						250	9									
12	SHUT IN	617	-0-	617	18934	4	1	375	3	N	216	1	0			542
						238	9									
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18934					N	-0-	3	0			539
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18934					N	-0-					539
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18934					N	-0-					539

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	92590	-0-	92590	645530	93	1	85688	3	N	5579	5257	1			921
						672	4	6137	9							
11	SHUT IN	72981	-0-	72981	718511	90	1	67430	3	N	4647	4828	1			740
						349	4	5112	9							
12	SHUT IN	67065	-0-	67065	785576	137	1	62360	3	N	4104	4125	1			719
						54	4	4514	9							
01	SHUT IN	62613	-0-	62613	848189	101	1	55228	3	N	3912	3885	1			746
						2981	4	4303	9							
02	SHUT IN	41224	-0-	41224	889413	75	1	37950	3	N	2908	2517	1			1137
						3199	9									
03	SHUT IN	57369	-0-	57369	946782	93	1	52777	3	N	4090	4346	1			881
						4499	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	113949	-0-	113949	214447	111430	3	598	4	N	1746	1731	1			387
						1921	9									
11	SHUT IN	89671	-0-	89671	304118	87819	3	419	4	N	1303	1160	1			530
						1433	9									
12	SHUT IN	57789	-0-	57789	361907	56133	3	542	4	N	1013	583	1			960
						1114	9									
*01	SHUT IN	63650	-0-	63650	425557	62382	3	463	4	N	732	1323	1			369
						805	9									
02	SHUT IN	38460	-0-	38460	464017	37509	3	169	4	N	711	753	1			327
						782	9									
03	SHUT IN	40279	-0-	40279	504296	38829	3	601	4	N	772	760	1			339
						849	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11284 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11678						N	-0-					315
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11678						N	-0-					315
12	SHUT IN	89943	-0-	89943	101621		87	1	79092	3	N	8700	7735	1			1280
							1194	4	9570	9							
01	SHUT IN	103118	-0-	103118	204739		93	1	89883	3	N	9062	9592	1			750
							3174	4	9968	9							
02	SHUT IN	102753	-0-	102753	307492		84	1	93071	3	N	7019	6979	1			790
							1877	4	7721	9							
03	SHUT IN	77201	-0-	77201	384693		90	1	69700	3	N	6254	6613	1			431
							532	4	6879	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10787 - 15482

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	46924	-0-	46924	604740		93	1	39052	3	N	4311	4683	1			535
							3037	4	4742	9							
11	SHUT IN	39774	-0-	39774	644514		75	1	33358	3	N	3532	3613	1			454
							2456	4	3885	9							
12	SHUT IN	23430	-0-	23430	667944		72	1	18601	3	N	2423	2540	1			337
							2092	4	2665	9							
01	SHUT IN	36281	-0-	36281	704225		93	1	30574	3	N	2808	2381	1			764
							2525	4	3089	9							
02	SHUT IN	31559	-0-	31559	735784		54	1	27208	3	N	2169	1290	1			1643
							1911	4	2386	9							
03	SHUT IN	46598	-0-	46598	782382		75	1	37120	3	N	2812	4018	1			437
							6310	4	3093	9							

POGO MOSBACHER STATE 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 271237 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9860 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	26982	-0-	26982	26982		19426	3	730	4	N	6205	4677	1			1528
							6826	9									
11	SHUT IN	91729	-0-	91729	118711		65784	3	300	4	N	23314	23450	1			1392
							25645	9									
12	SHUT IN	67944	-0-	67944	186655		48433	3	390	4	N	17383	17887	1			888
							19121	9									
01	SHUT IN	37052	-0-	37052	223707		25814	3	190	4	N	10044	9849	1			1083
							11048	9									
02	SHUT IN	31530	-0-	31530	255237		21891	3	330	4	N	8463	8604	1			942
							9309	9									
03	SHUT IN	31455	-0-	31455	286692		22510	3	300	4	N	7859	7909	1			892
							8645	9									

JUDY CLARK STATE C19-16 WELL #: 1H RRCID -> 271449 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11339 - 16197

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	16938	-0-	16938	91624		96	1	13398	3	N	3131	3221	1			427
							3444	9									
11	SHUT IN	9763	-0-	9763	101387		112	1	7398	3	N	2048	2185	1			290
							2253	9									
12	SHUT IN	6772	-0-	6772	108159		112	1	5109	3	N	1410	1447	1			253
							1551	9									
01	SHUT IN	4797	-0-	4797	112956		62	1	3357	3	N	1253	905	1			601
							1378	9									
02	SHUT IN	4320	-0-	4320	117276		48	1	3032	3	N	1127	1258	1			470
							1240	9									
03	SHUT IN	6418	-0-	6418	123694		52	1	4822	3	N	1404	1422	1			452
							1544	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		73102	-0-	73102	80789	63994	3	1008	4	N	7364	6971	1			1030
							8100	9									
11	SHUT IN		51657	-0-	51657	132446	45982	3	5675	9	N	5159	5672	1			517
12	SHUT IN		66333	-0-	66333	198779	59714	3	6619	9	N	6017	5683	1			851
01	SHUT IN		50623	-0-	50623	249402	45815	3	4808	9	N	4371	4651	1			571
02	SHUT IN		59097	-0-	59097	308499	54293	3	4804	9	N	4367	4243	1			695
03	SHUT IN		44429	-0-	44429	352928	40980	3	3449	9	N	3135	3569	1			261

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		36310	-0-	36310	36310	27985	4	8325	9	N	7568	6308	1			1260
*05	SHUT IN		18414	-0-	18414	54724	11503	2	1378	4	N	5030	4255	1			2035
							5533	9									
*06	SHUT IN		88273	-0-	88273	142997	60	1	58096	3	N	24656	22664	1			4027
							2995	4	27122	9							
*07	SHUT IN		85633	-0-	85633	228630	93	1	64641	3	N	18902	22123	1			806
							107	4	20792	9							
*08	SHUT IN		53401	-0-	53401	282031	63	1	40419	3	N	11744	11847	1			703
							1	4	12918	9							
09	SHUT IN		45596	-0-	45596	327627	51	1	34729	3	N	9833	8762	1			1774
							10816	9									
10	SHUT IN		41306	-0-	41306	368933	69	1	31325	3	N	8960	10374	1			360
							56	4	9856	9							
11	SHUT IN		32243	-0-	32243	401176	69	1	23933	3	N	7442	6624	1			1178
							55	4	8186	9							
12	SHUT IN		43957	-0-	43957	445133	93	1	33162	3	N	9481	9635	1			1024
							273	4	10429	9							
01	SHUT IN		38982	-0-	38982	484115	90	1	28250	3	N	8356	8227	1			1153
							1450	4	9192	9							
02	SHUT IN		16690	-0-	16690	500805	63	1	11514	3	N	3977	4326	1			804
							738	4	4375	9							
03	SHUT IN		30023	-0-	30023	530828	93	1	22145	3	N	7077	6680	1			1201
							7785	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/17/2013 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
*04	SHUT IN		5444	-0-	5444	5444	904	2	3979	4	N	510					510
							561	9									
*05	SHUT IN		68915	-0-	68915	74359	62199	2	1911	4	N	4368	4192	1			686
							4805	9									
*06	SHUT IN		80803	-0-	80803	155162	90	1	71350	3	N	6505	6456	1			735
							2207	4	7156	9							
*07	SHUT IN		75983	-0-	75983	231145	78	1	69696	3	N	5272	5244	1			763
							410	4	5799	9							
*08	SHUT IN		72889	-0-	72889	304034	58	1	68178	3	N	4088	4240	1			611
							156	4	4497	9							
*09	SHUT IN		67872	-0-	67872	371906	90	1	63799	3	N	3540	3744	1			407
							89	4	3894	9							
10	SHUT IN		49801	-0-	49801	421707	93	1	46642	3	N	2787	2900	1			294
							3066	9									
11	SHUT IN		46423	-0-	46423	468130	90	1	43372	3	N	2692	2579	1			407
							2961	9									
12	SHUT IN		41116	-0-	41116	509246	93	1	38480	3	N	2263	2214	1			456
							54	4	2489	9							
01	SHUT IN		40326	-0-	40326	549572	93	1	34551	3	N	2429	2524	1			361
							3010	4	2672	9							
02	SHUT IN		33042	-0-	33042	582614	84	1	30114	3	N	2061	2069	1			353
							577	4	2267	9							
03	SHUT IN		34513	-0-	34513	617127	93	1	31887	3	N	2190	2087	1			456
							124	4	2409	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11280 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
10	SHUT IN	74193	-0-	74193	885126	93	1	68500	3	N	5082	5659	1			574
						10	4	5590	9							
11	SHUT IN	68361	-0-	68361	953487	90	1	63138	3	N	4660	4752	1			482
						7	4	5126	9							
12	SHUT IN	64276	-0-	64276	1017763	93	1	59531	3	N	4222	4018	1			686
						8	4	4644	9							
*01	SHUT IN	57090	-0-	57090	1074853	87	1	52084	3	N	4039	4193	1			532
						476	4	4443	9							
02	SHUT IN	49914	-0-	49914	1124767	84	1	45985	3	N	3495	3241	1			786
						3845	9									
03	SHUT IN	57174	-0-	57174	1181941	93	1	52943	3	N	3762	4006	1			542
						4138	9									

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 271714 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10691 - 14270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	5395	-0-	5395	97526	6	1	4128	3	N	1146	6	0	1108	1	773
						1261	9									
11	SHUT IN	5347	-0-	5347	102873	4086	3	1261	9	N	1146	6	0	1279	1	634
12	SHUT IN	5672	-0-	5672	108545	4351	3	1321	9	N	1201	6	0	1295	1	534
*01	SHUT IN	6848	-0-	6848	115393	5414	3	1434	9	N	1304	85	0	1299	1	454
*02	SHUT IN	4141	-0-	4141	119534	2797	3	1344	9	N	1222	17	0	1111	1	548
03	SHUT IN	5500	-0-	5500	125034	4250	3	1250	9	N	1136	7	0	1455	1	222

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42036 X	4221	-0-	-37815	-0-	15	1	3465	3	N	674	11	0	702	1	444
						741	9									
11	40680 X	6704	-0-	-33976	-0-	5494	3	1210	9	N	1100	9	0	1250	1	285
12	42036 X	5930	-0-	-36106	-0-	4753	3	1177	9	N	1070	8	0	1097	1	250
*01	42036 X	8122	-0-	-33914	-0-	6659	3	1463	9	N	1330	107	0	1271	1	202
*02	37968 X	5846	-0-	-32122	-0-	4872	3	974	9	N	885	22	0	731	1	334
03	42036 X	14029	-0-	-28007	-0-	12779	3	1250	9	N	1136	14	0	1057	1	399

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/25/2013 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	SHUT IN	1486	-0-	1486	1486	1486	4			N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	99563	-0-	99563	101049	60	1	75953	3	N	5599	4793	1			806
						17391	4	6159	9							
*07	SHUT IN	88445	-0-	88445	189494	90	1	77202	3	N	7201	6696	1			1311
						3232	4	7921	9							
*08	SHUT IN	152001	-0-	152001	341495	93	1	134061	3	N	10638	10970	1			979
						6145	4	11702	9							
*09	SHUT IN	71616	-0-	71616	413111	75	1	61756	3	N	5303	5034	1			1248
						3952	4	5833	9							
10	SHUT IN	86525	-0-	86525	499636	93	1	75661	3	N	6033	6913	1			368
						4135	4	6636	9							
11	SHUT IN	87375	-0-	87375	587011	90	1	80387	3	N	5378	4691	1			1055
						982	4	5916	9							
12	SHUT IN	77734	-0-	77734	664745	93	1	71915	3	N	4888	4704	1			1239
						349	4	5377	9							
01	SHUT IN	75748	-0-	75748	740493	93	1	66711	3	N	4625	5015	1			849
						3856	4	5088	9							
02	SHUT IN	60638	-0-	60638	801131	84	1	56432	3	N	3747	3708	1			888
						4122	9									
03	SHUT IN	62732	-0-	62732	863863	93	1	58434	3	N	3823	3749	1			962
						4205	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	24975	-0-	24975	24975	23995	4	980	9	N	891					891
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	24975					N	1	757	1			135
*09	SHUT IN	33	-0-	33	25008	33	4			N	-0-					135
10	SHUT IN	45348	-0-	45348	70356	225	1	38797	3	N	3904	2780	1			1259
						2032	4	4294	9							
11	SHUT IN	104141	-0-	104141	174497	450	1	93026	3	N	6892	7048	1			1103
						3084	4	7581	9							
12	SHUT IN	70633	-0-	70633	245130	450	1	62325	3	N	4266	4752	1			617
						3165	4	4693	9							
01	SHUT IN	45881	-0-	45881	291011	465	1	40563	3	N	3469	3186	1			900
						1037	4	3816	9							
02	SHUT IN	24025	-0-	24025	315036	225	1	22000	3	N	1605	1925	1			580
						34	4	1766	9							
03	SHUT IN	42474	-0-	42474	357510	414	1	38526	3	N	2976	2692	1			864
						260	4	3274	9							

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*04	181980 X	395	-0-	-181585	-0-	370	2	25	9	N	23	973	1			2
*05	188046 X	-0-	-0-	-188046	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*06	181980 X	-0-	-0-	-181980	-0-					N	-0-					-0-
*07	188046 X	-0-	-0-	-188046	-0-					N	-0-					-0-
*08	188046 X	6435	-0-	-181611	-0-	5580	2	855	9	N	777	732	1			45
*09	181980 X	10802	-0-	-171178	-0-	9225	2	1577	9	N	1434	1429	1			50
*10	188046 X	28172	-0-	-159874	-0-	24753	2	3419	9	N	3108	2906	1			252
*11	181980 X	60021	-0-	-121959	-0-	54886	2	5135	9	N	4668	4405	1			515
*12	92731 X	92731	-0-	-0-	-0-	87146	2	5585	9	N	5077	5167	1			425
*01	96689 X	95473	-0-	-1216	-0-	90017	2	5456	9	N	4960	4711	1			674
*02	118020 X	67379	-0-	-50641	-0-	63878	2	3501	9	N	3183	3632	1			225
03	130665 X	NO RPT	-0-	-130665	-0-					N	NO RPT					225

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1847	2	193	9	N	175	176	1			192
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	331	2	30	9	N	27	172	1			47
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1833	2	240	9	N	218	176	1			89
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1593	2	215	9	N	195	178	1			106
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1013	2	272	9	N	247	173	1			180
*03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1111	2	128	9	N	116	171	1			125

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1708	3	2	9	N	2	16	1			11
11	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	820	3	9	9	N	8					19
12	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	2181	3	7	9	N	6	17	1			8
01	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1695	3	11	9	N	10					18
02	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	2409	3	18	9	N	16					34
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	3211	N	3211	-0-	-0- B	-0-	3192	3	19	9	N	17	33	1			18
ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008																	
10	589	N	301	-0-	-288 B	-0-	300	3	1	9	N	1	5	1			7
11	300	N	151	-0-	-149 B	-0-	150	3	1	9	N	1					8
12	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	9	N	5	9	1			4
01	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	9	N	5					9
02	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	9	N	5					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	600	3	6	9	N	5	10	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	7494	-0-	-2581	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	3369	-0-	-6381	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9035	-0-	-1040	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	3948	-0-	-5352	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
02	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
*03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	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																	
10	38161	X	33635	-0-	-4526	-0-	310	1	33325	2	N	-0-					-0-
11	35130	X	33401	-0-	-1729	-0-	300	1	33101	2	N	-0-					-0-
12	35185	X	32285	-0-	-2900	-0-	302	1	31983	2	N	-0-					-0-
01	35185	X	31222	-0-	-3963	-0-	310	1	30912	2	N	-0-					-0-
02	31248	X	26201	-0-	-5047	-0-	268	1	25933	2	N	-0-					-0-
03	34596	X	30529	-0-	-4067	-0-	296	1	30233	2	N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. 945936																	
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 17686 PERF.14172 - 14401																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381																	
10	3007	X	1277	-0-	-1730	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	407	-0-	-3103	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	103	-0-	-3524	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	257	-0-	-3370	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
*03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	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
10	17174 #	11920	-0-	-5254	-0-	214	1	11706	2	N	-0-					42
11	16530 #	6699	-0-	-9831	-0-	77	1	6622	2	N	-0-					42
12	17081 #	1255	-0-	-15826	-0-	67	1	1188	2	N	-0-					42
01	17081 #	11834	-0-	-5247	-0-	87	1	11747	2	N	-0-					42
02	13625 R	13625	-0-	-0-	-0-	136	1	13489	2	N	-0-					42
*03	12009 R	12009	-0-	-0-	-0-	286	1	11723	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

10	312666 X	289111	-0-	-23555	-0-	1101	1	288010	2	Y	-0-					-0-
11	299970 X	278427	-0-	-21543	-0-	853	1	277574	2	Y	-0-					-0-
12	307086 X	285402	-0-	-21684	-0-	1495	1	283907	2	Y	-0-					-0-
01	296329 X	284515	-0-	-11814	-0-	676	1	283839	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	255400	-0-	255400	255400	1046	1	254354	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	281585	-0-	281585	536985	1275	1	280310	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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

10	18941 X	18407	-0-	-534	-0-	70	1	18337	2	Y	-0-					-0-
11	18300 X	17436	-0-	-864	-0-	53	1	17383	2	Y	-0-					-0-
12	18724 X	18634	-0-	-90	-0-	98	1	18536	2	Y	-0-					-0-
01	18724 X	18313	-0-	-411	-0-	44	1	18269	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	16439	-0-	16439	16439	67	1	16372	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	17846	-0-	17846	34285	81	1	17765	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

10	3379 X	3154	-0-	-225	-0-	170	1	2984	2	N	-0-					-0-
11	3270 X	3007	-0-	-263	-0-	162	1	2845	2	N	-0-					-0-
12	3286 X	3151	-0-	-135	-0-	177	1	2974	2	N	-0-					-0-
01	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	155	1	2965	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2784	-0-	2784	2784	152	1	2632	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3070	-0-	3070	5854	156	1	2914	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

10	6386 X	3730	-0-	-2656	-0-	14	1	3716	2	Y	-0-					-0-
11	6180 X	3530	-0-	-2650	-0-	11	1	3519	2	Y	-0-					-0-
12	6231 X	3242	-0-	-2989	-0-	17	1	3225	2	Y	-0-					-0-
01	5301 X	3324	-0-	-1977	-0-	8	1	3316	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2950	-0-	2950	2950	12	1	2938	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3315	-0-	3315	6265	15	1	3300	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1773	-0-	-211	-0-	7	1	1766	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1568	-0-	-532	-0-	5	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1379	-0-	-791	-0-	7	1	1372	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1400	-0-	-770	-0-	3	1	1397	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1176	-0-	1176	1176	5	1	1171	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1198	-0-	1198	2374	5	1	1193	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	2	N	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	31	1	514	2	N	-0-					-0-
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	28	1	535	2	N	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	27	1	474	2	N	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	2	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		426	-0-	426	426	2	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		480	-0-	480	906	2	1	478	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	772	-0-	-282	-0-	42	1	730	2	N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	62	1	1091	2	N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	1158	2	N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	61	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	873	-0-	-191	-0-	48	1	825	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	61	1	1128	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	36	1	9528	2	Y	-0-					-0-
11	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	26	1	8606	2	Y	-0-					-0-
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	46	1	8689	2	Y	-0-					-0-
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	19	1	8079	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6733	-0-	6733	6733	28	1	6705	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7173	-0-	7173	13906	32	1	7141	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	3	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	2	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	4	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	2	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		632	-0-	632	632	3	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		678	-0-	678	1310	3	1	675	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	1001	2	N	-0-			-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	945	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	58	1	977	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	52	1	985	2	N	-0-			-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	892	2	N	-0-			-0-
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	48	1	836	2	N	-0-			-0-
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	46	1	807	2	N	-0-			-0-
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	49	1	829	2	N	-0-			-0-
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	43	1	827	2	N	-0-			-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	42	1	733	2	N	-0-			-0-
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	44	1	816	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	16	10	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	76	1	1334	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	71	1	1246	2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	80	1	1338	2	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	69	1	1315	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1176	-0-	1176	1176	64	1	1112	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1272	-0-	1272	2448	65	1	1207	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	2	1	535	2	N	-0-			-0-
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	1	1	453	2	N	-0-			-0-
12	589	N	430	-0-	-159	-0-	2	1	428	2	N	-0-			-0-
01	527	N	460	-0-	-67	-0-	1	1	459	2	N	-0-			-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	2	1	390	2	N	-0-			-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	2	1	407	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	920	-0-	-103	-0-	50	1	870	2	N	-0-			-0-
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	49	1	851	2	N	-0-			-0-
12	992	N	950	-0-	-42	-0-	53	1	897	2	N	-0-			-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	918	2	N	-0-			-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	48	1	830	2	N	-0-			-0-
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	883	-0-	-109	-0-	3	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	3	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	5	1	940	2	Y	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		813	-0-	813	813	3	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		884	-0-	884	1697	4	1	880	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	139	1	2432	2	N	-0-					-0-
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	132	1	2311	2	N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	138	1	2316	2	N	-0-					-0-
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	122	1	2338	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	119	1	2056	2	N	-0-					-0-
*03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	121	1	2256	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	22	1	5716	2	Y	-0-					-0-
11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	16	1	5193	2	Y	-0-					-0-
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	25	1	4822	2	Y	-0-					-0-
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	12	1	5070	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4394	-0-	4394	4394	18	1	4376	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4900	-0-	4900	9294	22	1	4878	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	50	1	880	2	N	-0-					-0-
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	48	1	846	2	N	-0-					-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	51	1	856	2	N	-0-					-0-
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	45	1	858	2	N	-0-					-0-
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	45	1	771	2	N	-0-					-0-
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	854	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7766	X	2410	-0-	-5356	-0-	9	1	2401	2	N	-0-					-0-
11	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	6	1	2069	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	1825	-0-	-1120	-0-	10	1	1815	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2148	-0-	-673	-0-	5	1	2143	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1842	-0-	-510	-0-	8	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1937	-0-	-481	-0-	9	1	1928	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	18	1	4782	2	Y	-0-					-0-
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	14	1	4524	2	Y	-0-					-0-
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	25	1	4821	2	Y	-0-					-0-
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	12	1	4877	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4353	-0-	4353	4353	18	1	4335	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4794	-0-	4794	9147	22	1	4772	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	81	1	1419	2	N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	74	1	1305	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	79	1	1337	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	69	1	1321	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1114	-0-	-174	-0-	61	1	1053	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	68	1	1275	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	132	1	2310	2	N	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	126	1	2203	2	N	-0-					-0-
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	135	1	2263	2	N	-0-					-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	119	1	2269	2	N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	121	1	2099	2	N	-0-					-0-
*03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	124	1	2309	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	27	1	2036	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1844	-0-	-226	-0-	24	1	1820	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	1780	-0-	-452	-0-	28	1	1752	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	21	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	22	1	1544	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1786	-0-	1786	3352	24	1	1762	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	6	1	1558	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1400	-0-	-370	-0-	4	1	1396	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1166	-0-	-570	-0-	6	1	1160	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	3	1	1346	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	4	1	1092	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1278	-0-	1278	2374	6	1	1272	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	11	1	2758	2	Y	-0-					-0-
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	7	1	2402	2	Y	-0-					-0-
12	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	7	1	1286	2	Y	-0-					-0-
01	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	5	1	2035	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1638	-0-	1638	1638	7	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1575	-0-	1575	3213	7	1	1568	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	11	1	2989	2	N	-0-					-0-
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	9	1	2822	2	N	-0-					-0-
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	14	1	2641	2	N	-0-					-0-
01	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	6	1	2547	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	9	1	2203	2	N	-0-					-0-
*03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	11	1	2442	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	43	1	746	2	N	-0-					-0-
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	41	1	711	2	N	-0-					-0-
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	43	1	730	2	N	-0-					-0-
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	38	1	732	2	N	-0-					-0-
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	38	1	656	2	N	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	39	1	727	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	128	1	2241	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	121	1	2113	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	128	1	2149	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	113	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1992	-0-	-80	-0-	109	1	1883	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	111	1	2060	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

10	372	N	332	-0-	-40	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

10	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	9	1	2438	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	1807	-0-	-743	-0-	6	1	1801	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	713	-0-	-1767	-0-	4	1	709	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	1435	-0-	-1014	-0-	3	1	1432	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1496	-0-	1496	1496	6	1	1490	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1782	-0-	1782	3278	8	1	1774	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

10	T. A.		5646	-0-	5646	17077	22	1	5624	2	Y	-0-					-0-
11	22466	X	5389	-0-	-17077	-0-	17	1	5372	2	Y	-0-					-0-
12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	29	1	5464	2	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	13	1	5411	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4823	-0-	-413	-0-	20	1	4803	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5242	-0-	-400	-0-	24	1	5218	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	86	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	83	1	1449	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	88	1	1488	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	78	1	1480	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1385	-0-	-43	-0-	76	1	1309	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	78	1	1460	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	4	1	1076	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	3	1	993	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	989	-0-	-189	-0-	5	1	984	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	2	1	1034	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		886	-0-	886	886	4	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		870	-0-	870	1756	4	1	866	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	149	1	2610	2	N	-0-					-0-
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	138	1	2428	2	N	-0-					-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	155	1	2607	2	N	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	133	1	2541	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2234	-0-	-6	-0-	122	1	2112	2	N	-0-					-0-
*03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	130	1	2419	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1599	-0-	-199	-0-	86	1	1513	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	1652	-0-	-88	-0-	89	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	1594	-0-	-18	-0-	89	1	1505	2	N	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	92	1	1747	2	N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	90	1	1560	2	N	-0-					-0-
*03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	93	1	1736	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		12656	-0-	12656	39274	48	1	12608	2	Y	-0-					-0-
11	51020	X	11746	-0-	-39274	-0-	36	1	11710	2	Y	-0-					-0-
12	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	61	1	11637	2	Y	-0-					-0-
01	13578	X	11728	-0-	-1850	-0-	28	1	11700	2	Y	-0-					-0-
02	12180	X	10471	-0-	-1709	-0-	43	1	10428	2	Y	-0-					-0-
03	12648	X	11444	-0-	-1204	-0-	52	1	11392	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		143	-0-	143	143	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		161	-0-	161	304	1	1	160	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	N	-0-			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	46	1	802	2	N	-0-			-0-
11	840	N	773	-0-	-67	-0-	42	1	731	2	N	-0-			-0-
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	47	1	793	2	N	-0-			-0-
01	837	N	800	-0-	-37	-0-	40	1	760	2	N	-0-			-0-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	38	1	657	2	N	-0-			-0-
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	39	1	725	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
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	31	1	541	2	N	-0-			-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	27	1	478	2	N	-0-			-0-
12	527	N	372	-0-	-155	-0-	21	1	351	2	N	-0-			-0-
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	21	1	399	2	N	-0-			-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	25	1	428	2	N	-0-			-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	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
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		133	-0-	133	233	1	1	132	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1906	-0-	-357	-0-	7	1	1899	2	Y	-0-			-0-
11	2040	N	1544	-0-	-496	-0-	5	1	1539	2	Y	-0-			-0-
12	2201	N	1437	-0-	-764	-0-	8	1	1429	2	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1434	-0-	-457	-0-	3	1	1431	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	5	1	1206	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1313	-0-	1313	2524	6	1	1307	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
01	310	N	195	-0-	-115	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	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
10	16089	X	15279	-0-	-810	-0-	824	1	14454	2	N	1					40
							1	9									
11	15450	X	14601	-0-	-849	-0-	787	1	13795	2	N	17					57
							19	9									
12	15810	X	14900	-0-	-910	-0-	836	1	14054	2	N	9					66
							10	9									
01	15624	X	14716	-0-	-908	-0-	732	1	13977	2	N	6					72
							7	9									
02	DLQ G-10		13090	-0-	13090	13090	714	1	12372	2	N	4					76
							4	9									
03	DLQ G-10		14441	-0-	14441	27531	735	1	13700	2	N	5					81
							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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	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
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	56	1	980	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	55	1	964	2	N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	970	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	50	1	952	2	N	-0-					-0-
02	952	N	871	-0-	-81	-0-	48	1	823	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	48	1	903	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
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	1	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	1	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	1	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		247	-0-	247	247	1	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		280	-0-	280	527	1	1	279	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	2	N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	72	1	1271	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	68	1	1196	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	72	1	1214	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	63	1	1210	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1115	-0-	-61	-0-	61	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	64	1	1183	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	6	1	1496	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	4	1	1433	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	8	1	1461	2	Y	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	4	1	1489	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1314	-0-	1314	1314	5	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1478	-0-	1478	2792	7	1	1471	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	22	1	381	2	N	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	17	1	300	2	N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	136	1	2379	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2380	-0-	-80	-0-	128	1	2252	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	138	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2404	2	N	-0-					-0-
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	124	1	2153	2	N	-0-					-0-
*03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	129	1	2403	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
12	558	N	478	-0-	-80	-0-	27	1	451	2	N	-0-					-0-
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3611	-0-	-326	-0-	195	1	3416	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3393	-0-	-417	-0-	183	1	3210	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3351	-0-	-524	-0-	188	1	3163	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3420	-0-	-362	-0-	170	1	3250	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3090	-0-	3090	3090	169	1	2921	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3312	-0-	3312	6402	169	1	3143	2	N	-0-					-0-

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
10	1085	N	631	-0-	-454	-0-	34	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	649	-0-	-341	-0-	35	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	719	-0-	-87	-0-	40	1	679	2	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		597	-0-	597	597	33	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		666	-0-	666	1263	34	1	632	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	49	1	854	2	N	-0-			-0-
11	870	N	730	-0-	-140	-0-	39	1	691	2	N	-0-			-0-
12	899	N	795	-0-	-104	-0-	45	1	750	2	N	-0-			-0-
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	41	1	781	2	N	-0-			-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	660	2	N	-0-			-0-
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	41	1	770	2	N	-0-			-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	2	Y	-0-			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	2	1	361	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	1	1	365	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		336	-0-	336	336	1	1	335	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		334	-0-	334	670	2	1	332	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	153	1	2676	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	146	1	2567	2	N	-0-			-0-
12	2914	N	2778	-0-	-136	-0-	156	1	2622	2	N	-0-			-0-
01	2821	N	2736	-0-	-85	-0-	136	1	2600	2	N	-0-			-0-
02	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	132	1	2286	2	N	-0-			-0-
03	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	135	1	2522	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	62	1	1089	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	60	1	1059	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	62	1	1042	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	56	1	1063	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	964	-0-	-72	-0-	53	1	911	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	57	1	1053	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	Y	-0-			-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	37	1	652	2	Y	-0-			-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	Y	-0-			-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	33	1	713	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		669	-0-	669	669	33	1	636	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		708	-0-	708	1377	34	1	674	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	86	1	1516	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	80	1	1408	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	91	1	1526	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	80	1	1531	2	N	-0-			-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	83	1	1436	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	73	1	1360	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	133	1	2337	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	1987	-0-	-353	-0-	107	1	1880	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	130	1	2182	2	N	-0-			-0-
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	128	1	2450	2	N	-0-			-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	102	1	1763	2	N	-0-			-0-
*03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	122	1	2277	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2732	-0-	-399	-0-	48	1	2684	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2533	-0-	-497	-0-	43	1	2490	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2342	-0-	-634	-0-	50	1	2292	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	40	1	2393	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2121	-0-	2121	2121	41	1	2080	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2355	-0-	2355	4476	44	1	2311	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	148	1	2595	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2521	-0-	-179	-0-	136	1	2385	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	148	1	2483	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2615	-0-	-113	-0-	130	1	2485	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2279	-0-	-73	-0-	124	1	2155	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2248	-0-	-387	-0-	115	1	2133	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4437	-0-	-585	-0-	17	1	4420	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4176	-0-	-654	-0-	13	1	4163	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	22	1	4219	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4259	-0-	-422	-0-	10	1	4249	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3754	-0-	3754	3754	15	1	3739	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4044	-0-	4044	7798	18	1	4026	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	5	1	1266	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1198	-0-	-302	-0-	4	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	7	1	1285	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	3	1	1192	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	4	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1243	-0-	1243	2331	6	1	1237	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	22	1	378	2	N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	19	1	361	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	20	1	374	2	N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	19	1	325	2	N	-0-					-0-
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	19	1	353	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	184	1	3225	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	175	1	3070	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	184	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3260	-0-	-243	-0-	162	1	3098	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2944	-0-	2944	2944	161	1	2783	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2067	-0-	2067	5011	105	1	1962	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	N	-0-			-0-
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	34	1	603	2	N	-0-			-0-
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	37	1	622	2	N	-0-			-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	N	-0-			-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	30	1	524	2	N	-0-			-0-
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	2	N	-0-			-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	19	1	330	2	N	-0-			-0-
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	20	1	330	2	N	-0-			-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	17	1	325	2	N	-0-			-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	16	1	285	2	N	-0-			-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	6195	-0-	-98	-0-	334	1	5861	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	5806	-0-	-254	-0-	313	1	5493	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	6087	-0-	-175	-0-	342	1	5745	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	5777	-0-	-423	-0-	288	1	5489	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5040	-0-	5040	5040	275	1	4765	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6061	-0-	6061	11101	309	1	5752	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837	N	740	-0-	-97	-0-	40	1	700	2	N	-0-			-0-
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	37	1	645	2	N	-0-			-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	40	1	671	2	N	-0-			-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	N	-0-			-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	39	1	672	2	N	-0-			-0-
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	747	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	44	1	771	2	N	-0-			-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	43	1	754	2	N	-0-			-0-
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	46	1	778	2	N	-0-			-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	2	N	-0-			-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	40	1	697	2	N	-0-			-0-
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	41	1	765	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	79	1	1389	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	75	1	1319	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	71	1	1192	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	68	1	1290	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1198	-0-	-90	-0-	65	1	1133	2	N	-0-			-0-
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	44	1	777	2	N	-0-			-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	N	-0-			-0-
12	868	N	782	-0-	-86	-0-	44	1	738	2	N	-0-			-0-
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	35	1	675	2	N	-0-			-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	40	1	691	2	N	-0-			-0-
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	39	1	723	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	46	1	806	2	N	-0-					-0-
11	870	N	811	-0-	-59	-0-	44	1	767	2	N	-0-					-0-
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	46	1	770	2	N	-0-					-0-
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	39	1	749	2	N	-0-					-0-
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	40	1	699	2	N	-0-					-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	41	1	763	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
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	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
10	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	80	1	1400	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	73	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	77	1	1297	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	68	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	64	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	65	1	1209	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
10	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	95	1	1669	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	91	1	1592	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	97	1	1628	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	85	1	1617	2	N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	87	1	1505	2	N	-0-					-0-
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	91	1	1686	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	143	1	2515	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2539	-0-	-101	-0-	137	1	2402	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	148	1	2490	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2650	-0-	-16	-0-	132	1	2518	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2359	-0-	-21	-0-	129	1	2230	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	132	1	2463	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	34	1	603	2	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-
12	651	N	541	-0-	-110	-0-	30	1	511	2	N	-0-					-0-
01	651	N	549	-0-	-102	-0-	27	1	522	2	N	-0-					-0-
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	27	1	473	2	N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	25	1	475	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	665	2	N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	718	2	N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	N	-0-					-0-
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

10	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

10	49671	X	49671	-0-	-0-	-0-	189	1	49482	2	Y	-0-					47
11	47279	X	47279	-0-	-0-	-0-	145	1	47128	2	Y	5					52
							6	9									
12	51119	X	45353	-0-	-5766	-0-	237	1	45109	2	Y	6					58
							7	9									
01	51119	X	45663	-0-	-5456	-0-	108	1	45555	2	Y	-0-					58
02	45948	X	42218	-0-	-3730	-0-	173	1	42045	2	Y	-0-					58
03	49662	X	45761	-0-	-3901	-0-	207	1	45554	2	Y	-0-					58

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

10	4991	X	4607	-0-	-384	-0-	249	1	4358	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4475	-0-	-205	-0-	241	1	4234	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4350	-0-	-486	-0-	244	1	4106	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4549	-0-	-287	-0-	226	1	4323	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3971	-0-	3971	3971	217	1	3754	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4281	-0-	4281	8252	218	1	4063	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

10	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5428	-0-	-121	-0-	21	1	5407	2	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5066	-0-	-424	-0-	16	1	5050	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	4943	-0-	-730	-0-	26	1	4917	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5060	-0-	-613	-0-	12	1	5048	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4507	-0-	4507	4507	18	1	4489	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4948	-0-	4948	9455	22	1	4926	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	93	1	1634	2	N	-0-					-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	90	1	1579	2	N	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	95	1	1602	2	N	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	83	1	1585	2	N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	81	1	1411	2	N	-0-					-0-
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	84	1	1573	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	21	1	374	2	N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	23	1	389	2	N	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	21	1	393	2	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	12	1	3134	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3007	-0-	-263	-0-	9	1	2998	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	16	1	3018	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	7	1	3007	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2688	-0-	2688	2688	11	1	2677	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2920	-0-	2920	5608	13	1	2907	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	180	-0-	-210	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		135	-0-	135	135	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		144	-0-	144	279	7	1	137	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	70	1	1226	2	N	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	71	1	1190	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	64	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1033	-0-	-143	-0-	56	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	61	1	1136	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	58	1	1024	2	N	19					144
							21	9									
11	1050	N	919	-0-	-131	-0-	49	1	858	2	N	11					155
							12	9									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	58	1	977	2	N	49					204
							54	9									
01	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	51	1	973	2	N	10	152	1			62
							11	9									
02	868	N	847	-0-	-21	-0-	46	1	795	2	N	5					67
							6	9									
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	48	1	895	2	N	17					84
							19	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
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	30	1	530	2	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	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
10	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	112	1	1965	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	110	1	1929	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	115	1	1939	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	100	1	1914	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1800	-0-	-104	-0-	98	1	1702	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	102	1	1894	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
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	57	1	991	2	N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	885	2	N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	48	1	833	2	N	-0-					-0-
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	44	1	816	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	32	1	554	2	N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	2	N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	N	-0-					-0-
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	25	1	484	2	N	-0-					-0-
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	24	1	424	2	N	-0-					-0-
03	620	N	479	-0-	-141	-0-	24	1	455	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	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
10	961	N	807	-0-	-154	-0-	44	1	763	2	N	-0-					-0-
11	900	N	816	-0-	-84	-0-	44	1	772	2	N	-0-					-0-
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	43	1	717	2	N	-0-					-0-
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	40	1	762	2	N	-0-					-0-
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	40	1	698	2	N	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	39	1	728	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
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	42	1	742	2	Y	15					81
							17	9									
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	Y	16	84	1			13
							18	9									
12	806	N	758	-0-	-48	-0-	42	1	701	2	Y	14					27
							15	9									
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	36	1	682	2	Y	12					39
							13	9									
02	700	N	650	-0-	-50	-0-	35	1	606	2	Y	8					47
							9	9									
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	36	1	676	2	Y	12					59
							13	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
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	177	1	3103	2	N	-0-					37
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	169	1	2958	2	N	-0-					37
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	184	1	3088	2	N	-0-					37
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	157	1	2994	2	N	-0-					37
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	151	1	2618	2	N	-0-					37
*03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	153	1	2848	2	N	3					40
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	949	-0-	-74	-0-	4	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	851	-0-	-319	-0-	3	1	848	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	862	-0-	-130	-0-	5	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	829	-0-	-132	-0-	2	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		705	-0-	705	705	3	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		752	-0-	752	1457	3	1	749	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	83	1	1458	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1416	-0-	-264	-0-	76	1	1340	2	N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	95	1	1597	2	N	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	82	1	1573	2	N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	75	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	77	1	1429	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	5	1	1400	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	4	1	1355	2	Y	-0-			-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	7	1	1393	2	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	3	1	1389	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	5	1	1248	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1386	-0-	1386	2639	6	1	1380	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	68	1	1187	2	N	-0-			-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	65	1	1146	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	65	1	1096	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	61	1	1164	2	N	-0-			-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	63	1	1086	2	N	-0-			-0-
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	7	1	1810	2	Y	-0-			-0-
11	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	5	1	1721	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	9	1	1735	2	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	4	1	1702	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1508	-0-	1508	1508	6	1	1502	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1647	-0-	1647	3155	7	1	1640	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	11	1	196	2	N	-0-			-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	N	-0-			-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	N	-0-			-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-			-0-
02	420	N	212	-0-	-208	-0-	12	1	200	2	N	-0-			-0-
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	11	1	210	2	N	-0-			-0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	961	N	919	-0-	-42	-0-	50	1	869	2	N	-0-			44
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	916	2	N	-0-			44
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	53	1	896	2	N	-0-			44
01	930	N	923	-0-	-7	-0-	46	1	877	2	N	-0-			44
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	45	1	780	2	N	-0-			44
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	45	1	843	2	N	-0-			44

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6744 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	23	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

10	403	N	402	-0-	-1	-0-	22	1	380	2	N	-0-			-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	N	-0-			-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378	2	N	-0-			-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	20	1	373	2	N	-0-			-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	19	1	333	2	N	-0-			-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	20	1	365	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-			-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-			-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	21	1	350	2	N	-0-			-0-
01	465	N	303	-0-	-162	-0-	15	1	288	2	N	-0-			-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	19	1	330	2	N	-0-			-0-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

10	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	140	1	2452	2	N	-0-			-0-
11	2550	N	2471	-0-	-79	-0-	133	1	2338	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	141	1	2370	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	123	1	2357	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2165	-0-	-131	-0-	118	1	2047	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	123	1	2291	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	68	1	1184	2	N	-0-			-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	65	1	1132	2	N	-0-			-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	71	1	1202	2	N	-0-			-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	N	-0-			-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	60	1	1047	2	N	-0-			-0-
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	1161	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	82	1	1438	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	78	1	1366	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	73	1	1389	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	71	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1426	-0-	1426	2725	73	1	1353	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	161	2	N	3					35
							3	9									
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	151	2	N	5					40
							6	9									
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	152	2	N	5					45
							6	9									
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	2	N	-0-					45
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	8	1	131	2	N	5					50
							6	9									
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	8					58
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	2	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	27	1	472	2	N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	28	1	530	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		168	-0-	168	168	1	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		182	-0-	182	350	1	1	181	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	50	1	872	2	N	-0-					-0-
11	900	N	745	-0-	-155	-0-	40	1	705	2	N	-0-					-0-
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	51	1	858	2	N	-0-					-0-
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	46	1	878	2	N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	N	-0-					-0-
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	45	1	836	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	191	1	3348	2	N	62	77	1			58
							68	9									
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	181	1	3176	2	N	47	77	1			28
							52	9									
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	187	1	3147	2	N	54					82
							59	9									
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	165	1	3158	2	N	54	94	1			42
							59	9									
02	2800	X	1970	-0-	-830	-0-	107	1	1846	2	N	15					57
							17	9									
*03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	156	1	2909	2	N	44	73	1			28
							48	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	104	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1748	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	105	1	1765	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	93	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	91	1	1584	2	N	-0-					-0-
*03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	95	1	1767	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

10	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	102	1	1796	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1563	-0-	-267	-0-	84	1	1479	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	96	1	1617	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1558	-0-	-333	-0-	78	1	1480	2	N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	86	1	1497	2	N	-0-					-0-
*03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	63	1	1108	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	60	1	1056	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	64	1	1078	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	478	-0-	-700	-0-	24	1	454	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	329	-0-	-707	-0-	18	1	311	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	339	-0-	-808	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

10	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	N	-0-					-0-
11	630	N	545	-0-	-85	-0-	29	1	516	2	N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	606	2	N	-0-					-0-
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	31	1	583	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	97	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	93	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	101	1	1703	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	86	1	1644	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1509	-0-	-115	-0-	82	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	87	1	1624	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	34	1	603	2	N	-0-					-0-
12	744	N	621	-0-	-123	-0-	35	1	586	2	N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715	2	N	-0-					-0-
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

10	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	155	1	2721	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	150	1	2630	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	159	1	2682	2	N	-0-					-0-
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	147	1	2811	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4065	-0-	4065	4065	222	1	3843	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2953	-0-	2953	7018	150	1	2803	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

10	837	N	753	-0-	-84	-0-	41	1	712	2	N	-0-					-0-
11	840	N	723	-0-	-117	-0-	39	1	684	2	N	-0-					-0-
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	40	1	681	2	N	-0-					-0-
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	33	1	636	2	N	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	33	1	574	2	N	-0-					-0-
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	33	1	606	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

10	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	70	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	66	1	1165	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	69	1	1159	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	61	1	1165	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1100	-0-	-48	-0-	60	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	62	1	1154	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	217	1	3806	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3771	-0-	-339	-0-	203	1	3568	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	219	1	3683	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	192	1	3658	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3342	-0-	3342	3342	182	1	3160	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3691	-0-	3691	7033	188	1	3503	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 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
10	5952	X	5258	-0-	-694	-0-	284	1	4974	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5033	-0-	-517	-0-	272	1	4761	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5201	-0-	-317	-0-	292	1	4909	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5015	-0-	-503	-0-	250	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4471	-0-	4471	4471	244	1	4227	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4871	-0-	4871	9342	248	1	4623	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	53	1	933	2	N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	2	N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	N	-0-					-0-
01	992	N	895	-0-	-97	-0-	45	1	850	2	N	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	45	1	774	2	N	-0-					-0-
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	863	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	890	-0-	-102	-0-	48	1	842	2	N	-0-					-0-
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	48	1	842	2	N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	55	1	928	2	N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	45	1	787	2	N	-0-					-0-
03	992	N	910	-0-	-82	-0-	46	1	864	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	100	1	1762	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	98	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	105	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	89	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1625	-0-	-83	-0-	89	1	1536	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	91	1	1692	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	10 29	1 9	2506	2	Y	26	56	1			43
11	2820	X	2573	-0-	-247	-0-	8 24	1 9	2541	2	Y	22					65
12	2914	X	2600	-0-	-314	-0-	13 30	1 9	2557	2	Y	27					92
01	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	7 26	1 9	2728	2	Y	24	91	1			25
02	DLQ G-10		2412	-0-	2412	2412	10 14	1 9	2388	2	Y	13					38
03	DLQ G-10		2692	-0-	2692	5104	12 21	1 9	2659	2	Y	19					57

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	65	1	1137	2	N	-0-			-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	59	1	1035	2	N	-0-			-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	49	1	816	2	N	-0-			-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	64	1	1225	2	N	-0-			-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	56	1	964	2	N	-0-			-0-
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1066	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	3	1	804	2	Y	-0-			-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	3	1	848	2	Y	-0-			-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	4	1	796	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	2	1	766	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		682	-0-	682	682	3	1	679	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		764	-0-	764	1446	3	1	761	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	984	-0-	-70	-0-	53	1	931	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	51	1	888	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	960	-0-	-32	-0-	54	1	906	2	Y	-0-			-0-
01	992	N	949	-0-	-43	-0-	47	1	902	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		728	-0-	728	728	40	1	688	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1049	-0-	1049	1777	53	1	996	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	172	1	3022	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3079	-0-	-131	-0-	166	1	2913	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	175	1	2944	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	3035	-0-	-282	-0-	151	1	2884	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2705	-0-	2705	2705	148	1	2557	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2938	-0-	2938	5643	150	1	2788	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-			-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	N	-0-			-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	2	N	-0-			-0-
01	558	N	225	-0-	-333	-0-	11	1	214	2	N	-0-			-0-
02	420	N	167	-0-	-253	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
03	527	N	171	-0-	-356	-0-	9	1	162	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
10	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	6	1	1561	2	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1375	-0-	-335	-0-	4	1	1371	2	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1231	-0-	-505	-0-	6	1	1225	2	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	3	1	1381	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1135	-0-	1135	1135	5	1	1130	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2356	6	1	1215	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
10	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	94	1	1644	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	88	1	1549	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	95	1	1595	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	82	1	1568	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1479	-0-	-61	-0-	81	1	1398	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	83	1	1546	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
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-			-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-			-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	30	1	502	2	N	-0-			-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	27	1	506	2	N	-0-			-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	26	1	447	2	N	-0-			-0-
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	25	1	458	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
10	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	61	1	1069	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	58	1	1014	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	57	1	956	2	N	-0-			-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	57	1	1089	2	N	-0-			-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	56	1	969	2	N	-0-			-0-
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	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
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	54	1	953	2	N	-0-			-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	919	2	N	-0-			-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	N	-0-			-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	N	-0-			-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	N	-0-			-0-
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	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
10	4185	X	3609	-0-	-576	-0-	14	1	3595	2	Y	-0-			-0-
11	4050	X	3498	-0-	-552	-0-	11	1	3487	2	Y	-0-			-0-
12	3906	X	3439	-0-	-467	-0-	18	1	3421	2	Y	-0-			-0-
01	3906	X	3436	-0-	-470	-0-	8	1	3428	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2993	-0-	2993	2993	12	1	2981	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3378	-0-	3378	6371	15	1	3363	2	Y	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	6	1	1669	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	5	1	1619	2	N	-0-			-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	2	N	-0-			-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	4	1	1708	2	N	-0-			-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	6	1	1528	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	8	1	1716	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	2	N	-0-			-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	1	1	436	2	N	-0-			-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	2	1	426	2	N	-0-			-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	2	N	-0-			-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	2	N	-0-			-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	90	1	1584	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	88	1	1541	2	N	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	93	1	1568	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	78	1	1491	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1535	2	N	-0-					-0-
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	103	1	1922	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	138	1	2415	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	130	1	2288	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	1950	-0-	-592	-0-	109	1	1841	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	1098	-0-	-1444	-0-	55	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1265	-0-	-1003	-0-	69	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1394	-0-	-559	-0-	71	1	1323	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	4	1	1018	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	918	-0-	-222	-0-	3	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	881	-0-	-235	-0-	5	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	936	-0-	-87	-0-	2	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		816	-0-	816	816	3	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		853	-0-	853	1669	4	1	849	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-					-0-
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	3675	-0-	-1471	-0-	14	1	3661	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3579	-0-	-1131	-0-	11	1	3568	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3479	-0-	-1388	-0-	18	1	3461	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3345	-0-	-1212	-0-	8	1	3337	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2667	-0-	2667	2667	11	1	2656	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2745	-0-	2745	5412	12	1	2733	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	159	1	2792	2	N	-0-					-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	154	1	2695	2	N	-0-					-0-
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	163	1	2744	2	N	-0-					-0-
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	143	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	139	1	2401	2	N	-0-					-0-
*03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	142	1	2644	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	11	1	2919	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	9	1	2798	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	15	1	2864	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2653	-0-	-323	-0-	6	1	2647	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2403	-0-	2403	2403	10	1	2393	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2628	-0-	2628	5031	12	1	2616	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64201	X	62484	-0-	-1717	-0-	238	1	62246	2	N	-0-					-0-
11	61920	X	60547	-0-	-1373	-0-	185	1	60362	2	N	-0-					-0-
12	63612	X	61864	-0-	-1748	-0-	324	1	61540	2	N	-0-					-0-
01	62496	X	61564	-0-	-932	-0-	146	1	61418	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		55317	-0-	55317	55317	226	1	55091	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		61259	-0-	61259	116576	277	1	60982	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	68	1	1196	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1209	-0-	-291	-0-	65	1	1144	2	N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	74	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	59	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1092	-0-	-28	-0-	60	1	1032	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	62	1	1152	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	178	1	3120	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	167	1	2923	2	N	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	182	1	3067	2	N	-0-					-0-
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	156	1	2970	2	N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	151	1	2614	2	N	-0-					-0-
*03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	155	1	2889	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4570	-0-	-111	-0-	247	1	4323	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4525	-0-	-5	-0-	244	1	4281	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4580	-0-	-101	-0-	257	1	4323	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4547	-0-	-134	-0-	226	1	4321	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4181	-0-	4181	4181	228	1	3953	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4512	-0-	4512	8693	230	1	4282	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	31	1	550	2	N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	32	1	531	2	N	-0-					-0-
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	28	1	526	2	N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	27	1	495	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	2	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	1	1	244	2	N	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	1	1	206	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4802	-0-	-158	-0-	259	1	4543	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4681	-0-	-29	-0-	253	1	4428	2	N	-0-					-0-
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	272	1	4574	2	N	-0-					-0-
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	240	1	4578	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4651	-0-	4651	4651	254	1	4397	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5013	-0-	5013	9664	255	1	4758	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	1	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	1	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	2	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	1	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		303	-0-	303	303	1	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		322	-0-	322	625	1	1	321	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4532	-0-	-366	-0-	17	1	4515	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4614	-0-	-126	-0-	14	1	4600	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	24	1	4493	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3335	-0-	-1191	-0-	8	1	3327	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2881	-0-	2881	2881	12	1	2869	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3217	-0-	3217	6098	15	1	3202	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		98	-0-	98	98	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		113	-0-	113	211	6	1	107	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	810	-0-	-1298	-0-	44	1	766	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	781	-0-	-779	-0-	42	1	739	2	N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	46	1	768	2	N	-0-					-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	39	1	746	2	N	-0-					-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	39	1	679	2	N	-0-					-0-
03	806	N	735	-0-	-71	-0-	37	1	698	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	91	1	1593	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	83	1	1463	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	90	1	1509	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	82	1	1556	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1443	-0-	-13	-0-	79	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	82	1	1526	2	N	-0-					-0-

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
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	71	1	1252	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	70	1	1230	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	73	1	1229	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	65	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1094	-0-	-110	-0-	60	1	1034	2	N	-0-					-0-
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					-0-
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
03	372	N	244	-0-	-128	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	2	N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	12	1	206	2	N	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	717	2	N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916	2	N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	717	2	N	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	753	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	1	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	1	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		210	-0-	210	210	1	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		211	-0-	211	421	1	1	210	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5486	-0-	-838	-0-	21	1	5465	2	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5152	-0-	-758	-0-	16	1	5136	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5067	-0-	-885	-0-	27	1	5040	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5068	-0-	-729	-0-	12	1	5056	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4407	-0-	4407	4407	18	1	4389	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4905	-0-	4905	9312	22	1	4883	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4582	-0-	-781	-0-	17	1	4565	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4175	-0-	-1015	-0-	13	1	4162	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4095	-0-	-1051	-0-	21	1	4074	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4169	-0-	-915	-0-	10	1	4159	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3666	-0-	3666	3666	15	1	3651	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3927	-0-	3927	7593	18	1	3909	2	Y	-0-					-0-

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
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	90	1	1572	2	N	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	88	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	87	1	1461	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1228	-0-	-446	-0-	61	1	1167	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	77	1	1338	2	N	-0-					-0-
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	82	1	1518	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	913	-0-	-575	-0-	49	1	864	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	69	1	1204	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	65	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	880	-0-	-296	-0-	48	1	832	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	845	-0-	-302	-0-	43	1	802	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	46	1	804	2	N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	771	2	N	-0-					-0-
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	48	1	803	2	N	-0-					-0-
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	42	1	794	2	N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	41	1	718	2	N	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	42	1	786	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3880	-0-	-274	-0-	209	1	3671	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3718	-0-	-242	-0-	201	1	3517	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	211	1	3555	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	186	1	3546	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3257	-0-	3257	3257	178	1	3079	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3619	-0-	3619	6876	184	1	3435	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	86	1	1508	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	80	1	1400	2	N	-0-					-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	98	1	1643	2	N	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	2	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	79	1	1368	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	75	1	1390	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	113	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	107	1	1881	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	118	1	1985	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	102	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	799	-0-	-1049	-0-	44	1	755	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	104	1	1937	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5307	-0-	-614	-0-	20	1	5287	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	4926	-0-	-804	-0-	15	1	4911	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	4676	-0-	-1090	-0-	24	1	4652	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	4895	-0-	-871	-0-	12	1	4883	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4192	-0-	4192	4192	17	1	4175	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4559	-0-	4559	8751	21	1	4538	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	32	1	556	2	N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	30	1	531	2	N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	29	1	549	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4269	-0-	-939	-0-	230	1	4038	2	N	1					33
							1	9									
11	5010	X	4620	-0-	-390	-0-	248	1	4344	2	N	25					58
							28	9									
12	5115	X	5060	-0-	-55	-0-	283	1	4758	2	N	17					75
							19	9									
01	5022	X	4941	-0-	-81	-0-	245	1	4677	2	N	17					92
							19	9									
02	DLQ G-10		4427	-0-	4427	4427	241	1	4172	2	N	13					105
							14	9									
03	DLQ G-10		4769	-0-	4769	9196	242	1	4499	2	N	25					130
							28	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	976	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	52	1	920	2	N	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	980	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	48	1	926	2	N	-0-					-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	48	1	838	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	48	1	895	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	152	1	2658	2	N	-0-					-0-
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	143	1	2516	2	N	-0-					-0-
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	156	1	2627	2	N	-0-					-0-
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	129	1	2463	2	N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	123	1	2132	2	N	-0-					-0-
*03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	127	1	2362	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

10	3410	X	1170	-0-	-2240	-0-	4	1	1166	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	1895	-0-	-1375	-0-	6	1	1889	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	15	1	2889	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	7	1	2874	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	11	1	2581	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2869	-0-	2869	5461	13	1	2856	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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

10	465	N	437	-0-	-28	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	22	1	387	2	N	-0-					-0-
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	21	1	347	2	N	-0-					-0-
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	120	1	2113	2	N	36	76	1			57
							40	9									
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	111	1	1945	2	N	36					93
							40	9									
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	112	1	1879	2	N	25					118
							28	9									
01	2263	N	1815	-0-	-448	-0-	90	1	1725	2	N	-0-	85	1			33
02	1960	N	1629	-0-	-331	-0-	89	1	1536	2	N	4					37
							4	9									
03	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	97	1	1801	2	N	3					40
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

10	4030	X	2966	-0-	-1064	-0-	160	1	2806	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3450	-0-	-420	-0-	186	1	3264	2	N	-0-					-0-
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	221	1	3722	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	190	1	3621	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3331	-0-	3331	3331	182	1	3149	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3676	-0-	3676	7007	187	1	3489	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	N	-0-					-0-
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	27	1	456	2	N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	26	1	446	2	N	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

10	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	10	1	2539	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2371	-0-	-299	-0-	7	1	2364	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2375	-0-	-322	-0-	12	1	2363	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2461	-0-	-236	-0-	6	1	2455	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2171	-0-	2171	2171	9	1	2162	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2386	-0-	2386	4557	11	1	2375	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

10	465	N	391	-0-	-74	-0-	21	1	370	2	N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	76	1	1339	2	N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	77	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	77	1	1289	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	65	1	1239	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1156	-0-	-160	-0-	63	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	65	1	1207	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	14	1	3775	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3402	-0-	-708	-0-	10	1	3392	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3104	-0-	-1081	-0-	16	1	3088	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3501	-0-	-684	-0-	8	1	3493	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2909	-0-	2909	2909	12	1	2897	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3162	-0-	3162	6071	14	1	3148	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1471	-0-	-885	-0-	6	1	1465	2	N	-0-					-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	8	1	2670	2	N	-0-					-0-
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2535	2	N	-0-					-0-
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	6	1	2626	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2158	-0-	-334	-0-	9	1	2149	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	11	1	2323	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	5	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	4	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	6	1	1178	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	3	1	1118	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	4	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1104	-0-	1104	2134	5	1	1099	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	2923	-0-	-1076	-0-	11	1	2912	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	2932	-0-	-938	-0-	9	1	2923	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	2803	-0-	-948	-0-	15	1	2788	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3087	-0-	-509	-0-	7	1	3080	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2533	-0-	2533	2533	10	1	2523	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2637	-0-	2637	5170	12	1	2625	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	31	1	551	2	N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	35	1	661	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
10	6014	X	5532	-0-	-482	-0-	21	1	5511	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5133	-0-	-687	-0-	16	1	5117	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5064	-0-	-919	-0-	27	1	5037	2	Y	-0-					-0-
01	5983	X	5064	-0-	-919	-0-	12	1	5052	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4491	-0-	4491	4491	18	1	4473	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5117	-0-	5117	9608	23	1	5094	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
10	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	14	1	3592	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3330	-0-	-450	-0-	10	1	3320	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3196	-0-	-710	-0-	17	1	3179	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3420	-0-	-486	-0-	8	1	3412	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2941	-0-	2941	2941	12	1	2929	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3174	-0-	3174	6115	14	1	3160	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
10	5053	X	4531	-0-	-522	-0-	17	1	4514	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4184	-0-	-706	-0-	13	1	4171	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	3809	-0-	-1182	-0-	20	1	3789	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4191	-0-	-738	-0-	10	1	4181	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3582	-0-	3582	3582	15	1	3567	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3884	-0-	3884	7466	18	1	3866	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
10	5518	X	5223	-0-	-295	-0-	282	1	4941	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5024	-0-	-316	-0-	271	1	4753	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5146	-0-	-310	-0-	289	1	4857	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5029	-0-	-334	-0-	250	1	4779	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4482	-0-	4482	4482	245	1	4237	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4862	-0-	4862	9344	248	1	4614	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
10	1116	N	907	-0-	-209	-0-	49	1	858	2	N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	N	-0-					-0-
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	42	1	803	2	N	-0-					-0-
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	43	1	745	2	N	-0-					-0-
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	44	1	822	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
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	163	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2855	-0-	-175	-0-	154	1	2701	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2823	-0-	-308	-0-	158	1	2665	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	129	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2239	-0-	2239	2239	122	1	2117	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2719	-0-	2719	4958	139	1	2580	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	161	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2858	-0-	-232	-0-	154	1	2704	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	164	1	2754	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	143	1	2725	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	141	1	2443	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2807	-0-	2807	5391	143	1	2664	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4126	-0-	-183	-0-	223	1	3903	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3900	-0-	-270	-0-	210	1	3690	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3987	-0-	-260	-0-	224	1	3763	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	192	1	3673	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3420	-0-	3420	3420	187	1	3233	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3822	-0-	3822	7242	195	1	3627	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3593	-0-	-468	-0-	14	1	3579	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3345	-0-	-585	-0-	10	1	3335	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3435	-0-	-440	-0-	18	1	3417	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3477	-0-	-367	-0-	8	1	3469	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3046	-0-	3046	3046	12	1	3034	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3269	-0-	3269	6315	15	1	3254	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3108	-0-	-767	-0-	12	1	3096	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	2893	-0-	-857	-0-	9	1	2884	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2744	-0-	-759	-0-	14	1	2730	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	7	1	2964	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2466	-0-	2466	2466	10	1	2456	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2626	-0-	2626	5092	12	1	2614	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	124	1	2172	2	N	-0-					97
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	121	1	2122	2	N	-0-					97
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	127	1	2144	2	N	-0-					97
01	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	104	1	1992	2	N	-0-					97
02	2100	N	1867	-0-	-233	-0-	102	1	1765	2	N	-0-					97
03	2263	N	1985	-0-	-278	-0-	101	1	1884	2	N	-0-					97

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
10	6014	X	5519	-0-	-495	-0-	298	1	5221	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5220	-0-	-600	-0-	282	1	4938	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5379	-0-	-418	-0-	302	1	5077	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5390	-0-	-314	-0-	268	1	5122	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4449	-0-	4449	4449	243	1	4206	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4899	-0-	4899	9348	250	1	4649	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	38	1	672	2	N	-0-					-0-
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	36	1	636	2	N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	39	1	653	2	N	-0-					-0-
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	33	1	638	2	N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	33	1	565	2	N	-0-					-0-
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	668	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	71	1	1253	2	N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	68	1	1198	2	N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	75	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	63	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	63	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	64	1	1201	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	116	1	2038	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	111	1	1951	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	118	1	1988	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	104	1	1980	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1866	-0-	-66	-0-	102	1	1764	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	105	1	1955	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	N	-0-			-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	N	-0-			-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	N	-0-			-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	N	-0-			-0-
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	20	1	354	2	N	-0-			-0-
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	21	1	384	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	81	1	1424	2	N	-0-			-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	77	1	1348	2	N	-0-			-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	85	1	1425	2	N	-0-			-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	79	1	1508	2	N	-0-			-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	83	1	1443	2	N	-0-			-0-
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	94	1	1757	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	32	1	564	2	N	-0-			-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	30	1	534	2	N	-0-			-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	2	N	-0-			-0-
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	29	1	544	2	N	-0-			-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	28	1	490	2	N	-0-			-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	27	1	507	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5203	-0-	-346	-0-	20	1	5183	2	Y	-0-			-0-
11	5280	X	4959	-0-	-321	-0-	15	1	4944	2	Y	-0-			-0-
12	5394	X	5082	-0-	-312	-0-	27	1	5055	2	Y	-0-			-0-
01	5363	X	5080	-0-	-283	-0-	12	1	5068	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4474	-0-	4474	4474	18	1	4456	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4923	-0-	4923	9397	22	1	4901	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3953	-0-	-356	-0-	15	1	3938	2	Y	-0-			-0-
11	4170	X	3553	-0-	-617	-0-	11	1	3542	2	Y	-0-			-0-
12	4185	X	3353	-0-	-832	-0-	18	1	3335	2	Y	-0-			-0-
01	4185	X	3640	-0-	-545	-0-	9	1	3631	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3429	-0-	3429	3429	14	1	3415	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3375	-0-	3375	6804	15	1	3360	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	52	1	907	2	N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	56	1	936	2	N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	854	2	N	2					2
							2	9									
03	992	N	965	-0-	-27	-0-	49	1	913	2	N	3					5
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	184	1	6534	2	Y	-0-					-0-
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	159	1	6079	2	Y	-0-					-0-
12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	171	1	6100	2	Y	-0-					-0-
01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	138	1	6081	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	5569	-0-	5569	5569	137	1	5432	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	6133	-0-	6133	11702	141	1	5992	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	176	1	3083	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3152	-0-	-28	-0-	170	1	2982	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	179	1	3018	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	160	1	3047	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2905	-0-	2905	2905	159	1	2746	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3219	-0-	3219	6124	164	1	3055	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	8751	-0-	-828	-0-	72	1	8668	2	Y	10					48
							11	9									
11	9270	X	8665	-0-	-605	-0-	67	1	8585	2	Y	12					60
							13	9									
12	9207	X	8585	-0-	-622	-0-	87	1	8476	2	Y	20					80
							22	9									
01	9207	X	8742	-0-	-465	-0-	59	1	8664	2	Y	17	67	1			30
							19	9									
02	DLQ	G-10	7264	-0-	7264	7264	65	1	7180	2	Y	17					47
							19	9									
03	DLQ	G-10	8366	-0-	8366	15630	74	1	8266	2	Y	24	61	1			10
							26	9									

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	53	1	6055	2	Y	-0-					-0-
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	47	1	5797	2	Y	-0-					-0-
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	60	1	5603	2	Y	-0-					-0-
01	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	41	1	5544	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4696	-0-	4696	4696	45	1	4651	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	5218	-0-	5218	9914	49	1	5169	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	35	1	582	2	N	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	29	1	557	2	N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	N	-0-					-0-
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	29	1	546	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3810	-0-	-468	-0-	206	1	3604	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3444	-0-	-486	-0-	186	1	3258	2	Y	-0-					-0-
12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	226	1	3796	2	Y	-0-					-0-
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	191	1	3637	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3131	-0-	3131	3131	171	1	2960	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3376	-0-	3376	6507	172	1	3204	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	131	1	5004	2	Y	-0-					-0-
11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	122	1	4780	2	Y	-0-					-0-
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	137	1	4835	2	Y	-0-					-0-
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	113	1	4781	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4372	-0-	4372	4372	116	1	4256	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4776	-0-	4776	9148	119	1	4657	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	90	1	1576	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	87	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	93	1	1565	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	81	1	1549	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1468	-0-	-44	-0-	80	1	1388	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	79	1	1472	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
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	69	1	1204	2	N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	65	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	71	1	1195	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	62	1	1179	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1044	-0-	-76	-0-	57	1	987	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	59	1	1102	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
10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	30	1	7807	2	N	-0-					-0-
11	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	23	1	7542	2	N	-0-					-0-
12	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	40	1	7579	2	N	-0-					-0-
01	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	17	1	7056	2	N	-0-					-0-
02	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	26	1	6229	2	N	-0-					-0-
*03	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	30	1	6641	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
10	16954	X	5433	-0-	-11521	-0-	21	1	5412	2	Y	-0-					-0-
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	15	1	5036	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	4790	-0-	-914	-0-	25	1	4765	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5000	-0-	-704	-0-	12	1	4988	2	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4311	-0-	-841	-0-	18	1	4293	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4665	-0-	-760	-0-	21	1	4644	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	120	1	2098	2	N	-0-					62
11	2250	N	2098	-0-	-152	-0-	113	1	1985	2	N	-0-					62
12	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	121	1	2029	2	N	-0-					62
01	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	106	1	2021	2	N	-0-					62
02	1960	N	1904	-0-	-56	-0-	104	1	1800	2	N	-0-					62
03	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	107	1	1984	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
10	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	34	1	3756	2	Y	-0-					68
11	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	35	1	3655	2	Y	-0-					68
12	3999	X	3692	-0-	-307	-0-	44	1	3648	2	Y	-0-					68
01	3782	X	3639	-0-	-143	-0-	32	1	3607	2	Y	-0-					68
02	DLQ G-10		3279	-0-	3279	3279	35	1	3244	2	Y	-0-					68
03	DLQ G-10		3594	-0-	3594	6873	40	1	3554	2	Y	-0-					68

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
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	1	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	2	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	1	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		434	-0-	434	434	2	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		280	-0-	280	714	1	1	279	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2540	-0-	-126	-0-	10	1	2530	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2384	-0-	-166	-0-	7	1	2377	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	13	1	2395	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2348	-0-	-287	-0-	6	1	2342	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2106	-0-	2106	2106	9	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2391	-0-	2391	4497	11	1	2380	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5265	-0-	-501	-0-	20	1	5245	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5088	-0-	-492	-0-	16	1	5072	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5151	-0-	-367	-0-	27	1	5124	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	4985	-0-	-533	-0-	12	1	4973	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4406	-0-	4406	4406	18	1	4388	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4754	-0-	4754	9160	22	1	4732	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	159	-0-	-244	-0-	1	1	158	2	N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	2	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	2	N	-0-					-0-
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	76	1	1326	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	73	1	1276	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	78	1	1305	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	68	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	66	1	1147	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	67	1	1247	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4913	-0-	-326	-0-	73	1	4840	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4980	-0-	-90	-0-	84	1	4896	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4763	-0-	-383	-0-	98	1	4665	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4828	-0-	-318	-0-	77	1	4751	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4358	-0-	4358	4358	83	1	4275	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4584	-0-	4584	8942	81	1	4503	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

10	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	57	1	999	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	59	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	69	1	1168	2	N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	56	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	56	1	1035	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

10	527	N	494	-0-	-33	-0-	27	1	467	2	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	27	1	465	2	N	-0-					-0-
12	496	N	231	-0-	-265	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	21	1	370	2	N	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

10	3999	X	3797	-0-	-202	-0-	205	1	3592	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3657	-0-	-183	-0-	197	1	3460	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	211	1	3541	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3705	-0-	-201	-0-	184	1	3521	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3329	-0-	3329	3329	182	1	3147	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3628	-0-	3628	6957	185	1	3443	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

10	7378	X	7022	-0-	-356	-0-	182 7	1 9	6833	2	Y	6	27	1			57
11	7140	X	6707	-0-	-433	-0-	171 17	1 9	6519	2	Y	15					72
12	7378	X	6623	-0-	-755	-0-	179 18	1 9	6426	2	Y	16					88
01	7316	X	6658	-0-	-658	-0-	154 21	1 9	6483	2	Y	19	97	1			10
02	DLQ G-10		6067	-0-	6067	6067	163 19	1 9	5885	2	Y	17					27
03	DLQ G-10		6319	-0-	6319	12386	154 11	1 9	6154	2	Y	10					37

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

10	7347	X	6543	-0-	-804	-0-	353	1	6190	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6967	-0-	-113	-0-	376	1	6591	2	N	-0-					-0-
12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	431	1	7252	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	7074	-0-	-56	-0-	352	1	6722	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6324	-0-	6324	6324	345	1	5979	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6863	-0-	6863	13187	350	1	6513	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

10	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	184	1	3229	2	N	9	37	1			42
							10	9									
11	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	174	1	3052	2	N	8					50
							9	9									
12	3596	X	3354	-0-	-242	-0-	188	1	3155	2	N	10					60
							11	9									
01	3596	X	3319	-0-	-277	-0-	165	1	3146	2	N	7					67
							8	9									
02	DLQ G-10		2861	-0-	2861	2861	156	1	2698	2	N	6					73
							7	9									
03	DLQ G-10		3971	-0-	3971	6832	200	1	3727	2	N	40					113
							44	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

10	930	N	913	-0-	-17	-0-	49	1	864	2	N	-0-					23
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	2	N	-0-					23
12	899	N	898	-0-	-1	-0-	50	1	840	2	N	7					30
							8	9									
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	43	1	817	2	N	-0-					30
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	785	2	N	-0-					30
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	847	2	N	10					40
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

10	527	N	509	-0-	-18	-0-	27	1	478	2	N	4					47
							4	9									
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	25	1	442	2	N	5					52
							6	9									
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	26	1	443	2	N	5					57
							6	9									
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	23	1	443	2	N	1					58
							1	9									
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	22	1	378	2	N	5					63
							6	9									
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	23	1	437	2	N	4					67
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6052 RRCID -> 234730 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3538 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	119	1	2095	2	N	18	180	1			48
							20	9									
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	115	1	2009	2	N	-0-					48
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	125	1	2098	2	N	265	176	1			137
							292	9									
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	111	1	2120	2	N	86	163	1			60
							95	9									
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	110	1	1902	2	N	75					135
							83	9									
*03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	115	1	2138	2	N	68	166	1			37
							75	9									

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

10	7223	X	6916	-0-	-307	-0-	373	1	6543	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6541	-0-	-449	-0-	353	1	6188	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6395	-0-	-828	-0-	359	1	6036	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6277	-0-	-698	-0-	313	1	5964	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5672	-0-	5672	5672	310	1	5362	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6218	-0-	6218	11890	317	1	5901	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

10	465	N	409	-0-	-56	-0-	22	1	387	2	N	-0-					-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	17	1	317	2	N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

10	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	121	1	2130	2	N	17					47
							19	9									
11	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	115	1	2018	2	N	13					60
							14	9									
12	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	120	1	2026	2	N	12					72
							13	9									
01	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	106	1	2014	2	N	15					87
							17	9									
02	2016	N	1918	-0-	-98	-0-	104	1	1800	2	N	13					100
							14	9									
03	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	105	1	1949	2	N	13	88	1			25
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

10	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	76	1	1338	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	76	1	1324	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	78	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	68	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1212	-0-	-104	-0-	66	1	1146	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	68	1	1260	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	100	1	1756	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	95	1	1663	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	102	1	1721	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	89	1	1703	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1616	-0-	-36	-0-	88	1	1528	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	85	1	1591	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	23	1	401	2	N	-0-			-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	N	-0-			-0-
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	22	1	376	2	N	-0-			-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	-0-			-0-
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	8375	-0-	-1669	-0-	452	1	7923	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	7562	-0-	-2038	-0-	408	1	7154	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	7862	-0-	-1779	-0-	441	1	7421	2	N	-0-			-0-
01	9083	X	7455	-0-	-1628	-0-	371	1	7084	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5450	-0-	5450	5450	297	1	5153	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		8736	-0-	8736	14186	445	1	8291	2	N	-0-			-0-

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
10	22599	X	20591	-0-	-2008	-0-	78	1	20513	2	Y	-0-			-0-
11	21240	X	19564	-0-	-1676	-0-	60	1	19504	2	Y	-0-			-0-
12	21638	X	19301	-0-	-2337	-0-	101	1	19200	2	Y	-0-			-0-
01	21080	X	16088	-0-	-4992	-0-	38	1	16050	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4920	-0-	4920	4920	20	1	4900	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		20024	-0-	20024	24944	91	1	19933	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1067	-0-	-917	-0-	58	1	1009	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	970	-0-	-80	-0-	52	1	918	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	57	1	966	2	N	-0-			-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	81	1	1537	2	N	-0-			-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1543	2	N	-0-			-0-
*03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1709	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	114	1	1998	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	106	1	1862	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	113	1	1902	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	99	1	1888	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1766	-0-	-82	-0-	96	1	1670	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	98	1	1829	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7	-0-	7	10	7	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49569	X	30340	-0-	-19229	-0-	116	1	30224	2	Y	-0-					-0-
11	47580	X	28618	-0-	-18962	-0-	88	1	28530	2	Y	-0-					-0-
12	48298	X	29427	-0-	-18871	-0-	154	1	29273	2	Y	-0-					-0-
01	40610	X	29270	-0-	-11340	-0-	70	1	29200	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26011	-0-	26011	26011	106	1	25905	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		29499	-0-	29499	55510	134	1	29365	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16492	X	5691	-0-	-10801	-0-	307	1	5384	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	6261	-0-	-6279	-0-	338	1	5923	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	6966	-0-	-4566	-0-	391	1	6575	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7138	-0-	-674	-0-	355	1	6783	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6375	-0-	6375	6375	348	1	6027	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6603	-0-	6603	12978	336	1	6267	2	N	-0-					-0-

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
10	7843	X	7322	-0-	-521	-0-	395	1	6927	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7020	-0-	-450	-0-	379	1	6641	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7133	-0-	-462	-0-	400	1	6733	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6812	-0-	-783	-0-	339	1	6473	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5493	-0-	5493	5493	300	1	5193	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6830	-0-	6830	12323	348	1	6482	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	686	-0-	-120	-0-	37	1	649	2	N	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	33	1	582	2	N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	37	1	628	2	N	-0-					-0-
01	682	N	612	-0-	-70	-0-	30	1	582	2	N	-0-					-0-
02	588	N	484	-0-	-104	-0-	26	1	458	2	N	-0-					-0-
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	31	1	579	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4041	-0-	-516	-0-	218	1	3823	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	4049	-0-	-31	-0-	218	1	3831	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	2637	-0-	-1517	-0-	148	1	2489	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2209	-0-	-1821	-0-	110	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3969	-0-	3969	3969	217	1	3752	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4380	-0-	4380	8349	223	1	4157	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	6157	-0-	-1500	-0-	93	1	6064	2	Y	-0-					-0-
11	7410	X	5760	-0-	-1650	-0-	84	1	5676	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	5328	-0-	-1244	-0-	94	1	5234	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	5555	-0-	-955	-0-	76	1	5479	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4981	-0-	4981	4981	79	1	4902	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5464	-0-	5464	10445	84	1	5380	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	75	1	1320	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	74	1	1302	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	77	1	1298	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	67	1	1272	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1241	-0-	-47	-0-	68	1	1173	2	N	-0-					-0-
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	70	1	1307	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	912	-0-	-111	-0-	49	1	863	2	N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	N	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	58	1	984	2	N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	50	1	962	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	764	-0-	-300	-0-	42	1	722	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	843	-0-	-211	-0-	43	1	800	2	N	-0-					-0-

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
10	4805	X	4396	-0-	-409	-0-	237	1	4159	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3983	-0-	-577	-0-	215	1	3768	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4082	-0-	-630	-0-	229	1	3853	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4059	-0-	-622	-0-	202	1	3857	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3609	-0-	3609	3609	197	1	3412	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3931	-0-	3931	7540	200	1	3731	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	173	1	3029	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3151	-0-	-209	-0-	170	1	2981	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	171	1	2885	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	147	1	2800	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2665	-0-	2665	2665	145	1	2520	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2907	-0-	2907	5572	148	1	2759	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	264	1	4627	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4632	-0-	-348	-0-	250	1	4382	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4807	-0-	-339	-0-	270	1	4537	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4657	-0-	-489	-0-	232	1	4425	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4203	-0-	4203	4203	229	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4580	-0-	4580	8783	233	1	4347	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14632	X	12877	-0-	-1755	-0-	49	1	12828	2	Y	-0-					-0-
11	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	42	1	13587	2	Y	-0-					-0-
12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	71	1	13518	2	Y	-0-					-0-
01	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	32	1	13404	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12264	-0-	12264	12264	50	1	12214	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13585	-0-	13585	25849	61	1	13524	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	66	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	60	1	1052	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	58	1	973	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	55	1	1054	2	N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	N	-0-					-0-
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

10	2356	N	2292	-0-	-64	-0-	124	1	2168	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2240	-0-	-10	-0-	121	1	2119	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	127	1	2141	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	108	1	2064	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	110	1	1901	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	109	1	2032	2	N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

10	11780	X	8549	-0-	-3231	-0-	33	1	8516	2	Y	-0-			-0-
11	11400	X	6677	-0-	-4723	-0-	20	1	6657	2	Y	-0-			-0-
12	11284	X	5639	-0-	-5645	-0-	30	1	5609	2	Y	-0-			-0-
01	10447	X	5658	-0-	-4789	-0-	13	1	5645	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5047	-0-	5047	5047	21	1	5026	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5514	-0-	5514	10561	25	1	5489	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

10	8091	X	7336	-0-	-755	-0-	396	1	6940	2	N	-0-			-0-
11	7380	X	7111	-0-	-269	-0-	384	1	6727	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	7251	-0-	-375	-0-	407	1	6844	2	N	-0-			-0-
01	7626	X	7243	-0-	-383	-0-	361	1	6882	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6319	-0-	6319	6319	345	1	5974	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		6927	-0-	6927	13246	353	1	6574	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

10	2232	X	2219	-0-	-13	-0-	8	1	2211	2	Y	-0-			-0-
11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	7	1	2202	2	Y	-0-			-0-
12	2232	X	2111	-0-	-121	-0-	11	1	2100	2	Y	-0-			-0-
01	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	5	1	2229	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2020	-0-	2020	2020	8	1	2012	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2215	-0-	2215	4235	10	1	2205	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

10	558	N	539	-0-	-19	-0-	29	1	510	2	N	-0-			-0-
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	28	1	487	2	N	-0-			-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	29	1	495	2	N	-0-			-0-
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	25	1	477	2	N	-0-			-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	24	1	409	2	N	-0-			-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	24	1	442	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

10	372	N	349	-0-	-23	-0-	19	1	330	2	N	-0-			-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	18	1	317	2	N	-0-			-0-
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	2	N	-0-			-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	N	-0-			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-			-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	102	1	1782	2	N	22					50
							24	9									
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	96	1	1685	2	N	17					67
							19	9									
12	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	100	1	1676	2	N	25					92
							28	9									
01	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	87	1	1655	2	N	16					108
							18	9									
02	1652	N	1614	-0-	-38	-0-	87	1	1506	2	N	19					127
							21	9									
03	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	85	1	1587	2	N	68	143	1			52
							75	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

10	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	67	1	1182	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	64	1	1122	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	68	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	60	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1000	-0-	-120	-0-	55	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	61	1	1141	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

10	9238	X	7453	-0-	-1785	-0-	28	1	7425	2	Y	-0-					-0-
11	8940	X	6735	-0-	-2205	-0-	21	1	6714	2	Y	-0-					-0-
12	8556	X	6212	-0-	-2344	-0-	33	1	6179	2	Y	-0-					-0-
01	8246	X	6088	-0-	-2158	-0-	14	1	6074	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5287	-0-	5287	5287	22	1	5265	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5667	-0-	5667	10954	26	1	5641	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

10	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	106	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	100	1	1755	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	107	1	1792	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	93	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	90	1	1560	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	93	1	1735	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

10	744	N	686	-0-	-58	-0-	37	1	649	2	N	-0-					-0-
11	720	N	636	-0-	-84	-0-	34	1	602	2	N	-0-					-0-
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	37	1	630	2	N	-0-					-0-
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	33	1	623	2	N	-0-					-0-
02	588	N	338	-0-	-250	-0-	18	1	320	2	N	-0-					-0-
03	682	N	456	-0-	-226	-0-	23	1	433	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

10	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	91	1	1590	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	84	1	1480	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	90	1	1516	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	80	1	1522	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1415	-0-	-41	-0-	77	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	80	1	1486	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4423	-0-	-537	-0-	239	1	4184	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	223	1	3909	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4154	-0-	-527	-0-	233	1	3921	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4104	-0-	-484	-0-	204	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3576	-0-	3576	3576	195	1	3381	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3902	-0-	3902	7478	199	1	3703	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-

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
10	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	193	1	3387	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3439	-0-	-131	-0-	186	1	3253	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	198	1	3338	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	174	1	3320	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3132	-0-	3132	3132	171	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3427	-0-	3427	6559	175	1	3252	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	127	1	2219	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	121	1	2115	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	126	1	2116	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	110	1	2092	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	108	1	1863	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	109	1	2026	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3006	-0-	-838	-0-	162	1	2844	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	2809	-0-	-911	-0-	152	1	2657	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2840	-0-	-601	-0-	159	1	2681	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2883	-0-	-465	-0-	144	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2325	-0-	2325	2325	127	1	2198	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2649	-0-	2649	4974	135	1	2514	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	79	1	1391	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	71	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	75	1	1302	2	N	-0-					-0-
*03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	75	1	1395	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4646	-0-	-376	-0-	251	1	4395	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4394	-0-	-376	-0-	237	1	4157	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4496	-0-	-433	-0-	252	1	4244	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4375	-0-	-399	-0-	218	1	4157	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4038	-0-	4038	4038	220	1	3818	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4526	-0-	4526	8564	231	1	4295	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	71	1	1239	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	69	1	1204	2	N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	74	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	64	1	1219	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1161	-0-	-15	-0-	63	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	64	1	1191	2	N	-0-					-0-

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
10	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	93	1	1636	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	88	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	93	1	1567	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	80	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1443	-0-	-69	-0-	79	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	82	1	1521	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	31 55	1 9	543	2	N	50					138
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	31 48	1 9	536	2	N	44					182
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38 54	1 9	642	2	N	49	174	1			57
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	28 51	1 9	534	2	N	46					103
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	28 44	1 9	478	2	N	40					143
03	744	N	554	-0-	-190	-0-	25 55	1 9	474	2	N	50	148	1			45

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	26	1	447	2	N	-0-					-0-
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	69	1	1211	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	64	1	1115	2	N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	68	1	1143	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	60	1	1142	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	58	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	59	1	1100	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	100	1	1749	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	93	1	1629	2	N	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	103	1	1729	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	89	1	1708	2	N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	88	1	1523	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	91	1	1698	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13609	X	11385	-0-	-2224	-0-	43	1	11342	2	Y	-0-					-0-
11	13170	X	10860	-0-	-2310	-0-	33	1	10827	2	Y	-0-					-0-
12	12524	X	10500	-0-	-2024	-0-	55	1	10445	2	Y	-0-					-0-
01	12369	X	10533	-0-	-1836	-0-	25	1	10508	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9276	-0-	9276	9276	38	1	9238	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9706	-0-	9706	18982	44	1	9662	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5322	-0-	-475	-0-	287	1	5035	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5130	-0-	-360	-0-	277	1	4853	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5036	-0-	-544	-0-	283	1	4753	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5178	-0-	-154	-0-	258	1	4920	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4290	-0-	4290	4290	234	1	4056	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5469	-0-	5469	9759	279	1	5190	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	11037	-0-	-433	-0-	595	1	10442	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	10614	-0-	-426	-0-	573	1	10041	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10838	-0-	-446	-0-	608	1	10230	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10754	-0-	-437	-0-	535	1	10219	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9614	-0-	9614	9614	525	1	9089	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10575	-0-	10575	20189	539	1	10036	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	8	1	2128	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1937	-0-	-313	-0-	6	1	1931	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	11	1	2103	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	5	1	1968	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1765	-0-	1765	1765	7	1	1758	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1925	-0-	1925	3690	9	1	1916	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	63	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	63	1	1098	2	N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	71	1	1195	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	56	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	990	-0-	-102	-0-	54	1	936	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	54	1	1009	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	75	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	69	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	93	1	1568	2	N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	89	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	65	1	1119	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1363	-0-	-311	-0-	69	1	1294	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	150	1	2634	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2552	-0-	-178	-0-	138	1	2414	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	155	1	2602	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2658	-0-	-163	-0-	132	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2372	-0-	2372	2372	129	1	2243	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2547	-0-	2547	4919	130	1	2417	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1925	-0-	-152	-0-	7	1	1918	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1784	-0-	-166	-0-	5	1	1779	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1820	-0-	-195	-0-	10	1	1810	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1869	-0-	-146	-0-	4	1	1865	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1647	-0-	1647	1647	7	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1692	-0-	1692	3339	8	1	1684	2	Y	-0-					-0-

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
10	11687	X	9719	-0-	-1968	-0-	37	1	9682	2	Y	-0-					-0-
11	11010	X	9078	-0-	-1932	-0-	28	1	9050	2	Y	-0-					-0-
12	11036	X	8548	-0-	-2488	-0-	45	1	8503	2	Y	-0-					-0-
01	11005	X	8905	-0-	-2100	-0-	21	1	8884	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7415	-0-	7415	7415	30	1	7385	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7818	-0-	7818	15233	35	1	7783	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	8303	-0-	-1214	-0-	32	1	8271	2	Y	-0-					-0-
11	9210	X	8016	-0-	-1194	-0-	25	1	7991	2	Y	-0-					-0-
12	8990	X	7492	-0-	-1498	-0-	39	1	7453	2	Y	-0-					-0-
01	8711	X	7552	-0-	-1159	-0-	18	1	7534	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7085	-0-	7085	7085	29	1	7056	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7560	-0-	7560	14645	34	1	7526	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17391	X	15770	-0-	-1621	-0-	851	1	14919	2	N	-0-					-0-
11	16500	X	14942	-0-	-1558	-0-	806	1	14136	2	N	-0-					-0-
12	16709	X	15196	-0-	-1513	-0-	853	1	14343	2	N	-0-					-0-
01	16368	X	14881	-0-	-1487	-0-	741	1	14140	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13172	-0-	13172	13172	719	1	12453	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14335	-0-	14335	27507	730	1	13605	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	190	1	3324	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3361	-0-	-389	-0-	181	1	3180	2	N	-0-					-0-
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	213	1	3577	2	N	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	191	1	3645	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3253	-0-	3253	3253	178	1	3075	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3174	-0-	3174	6427	162	1	3012	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	15	1	3851	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3662	-0-	-508	-0-	11	1	3651	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	3384	-0-	-894	-0-	18	1	3366	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3474	-0-	-773	-0-	8	1	3466	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3175	-0-	3175	3175	13	1	3162	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3567	-0-	3567	6742	16	1	3551	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2966	-0-	-351	-0-	11	1	2955	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2821	-0-	-389	-0-	9	1	2812	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2899	-0-	-418	-0-	15	1	2884	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	7	1	2916	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2352	-0-	2352	2352	10	1	2342	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2444	-0-	2444	4796	11	1	2433	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	26	1	458	2	N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	26	1	447	2	N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	23	1	400	2	N	-0-					-0-
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20088	X	16156	-0-	-3932	-0-	62	1	16094	2	Y	-0-					-0-
11	19440	X	13920	-0-	-5520	-0-	43	1	13877	2	Y	-0-					-0-
12	19003	X	11651	-0-	-7352	-0-	61	1	11590	2	Y	-0-					-0-
01	18445	X	11757	-0-	-6688	-0-	28	1	11729	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9685	-0-	9685	9685	40	1	9645	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9707	-0-	9707	19392	44	1	9663	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	56	1	985	2	N	-0-					-0-
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	51	1	891	2	N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	991	-0-	-63	-0-	49	1	942	2	N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	49	1	849	2	N	-0-					-0-
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	49	1	905	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	61	1	1070	2	N	-0-					28
11	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	55	1	956	2	N	-0-					28
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	64	1	1077	2	N	-0-					28
01	1116	N	993	-0-	-123	-0-	49	1	944	2	N	-0-					28
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	52	1	894	2	N	-0-					28
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	2	N	-0-					28

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	31	1	537	2	N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	N	-0-					-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3773	-0-	-102	-0-	14	1	3759	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3671	-0-	-169	-0-	11	1	3660	2	Y	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	22	1	4109	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3839	-0-	-129	-0-	9	1	3830	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3731	-0-	3731	3731	15	1	3716	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4340	-0-	4340	8071	20	1	4320	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	9257	-0-	-1934	-0-	35	1	9222	2	Y	-0-					-0-
11	9840	X	8025	-0-	-1815	-0-	25	1	8000	2	Y	-0-					-0-
12	9672	X	8494	-0-	-1178	-0-	44	1	8450	2	Y	-0-					-0-
01	9672	X	9044	-0-	-628	-0-	21	1	9023	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7473	-0-	7473	7473	31	1	7442	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8278	-0-	8278	15751	37	1	8241	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3725	-0-	-584	-0-	14	1	3711	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	2955	-0-	-1125	-0-	9	1	2946	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3678	-0-	-383	-0-	19	1	3659	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3654	-0-	-376	-0-	9	1	3645	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3211	-0-	3211	3211	13	1	3198	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3469	-0-	3469	6680	16	1	3453	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	79	1	1391	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	73	1	1288	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	79	1	1330	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	71	1	1350	2	N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	69	1	1195	2	N	-0-					-0-
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	20	1	349	2	N	-0-					135
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	17	1	296	2	N	55	173	1			17
							61	9									
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	18	1	305	2	N	-0-					17
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	16	1	307	2	N	21					38
							23	9									
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	15	1	255	2	N	2					40
							2	9									
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	273	2	N	3					43
							3	9									

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
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	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
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	1248	2	N	-0-					17
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	68	1	1190	2	N	-0-					17
12	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	69	1	1155	2	N	-0-					17
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	64	1	1212	2	N	-0-					17
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	70	1	1215	2	N	-0-					17
*03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	N	-0-					17

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
10	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	15	1	3806	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3529	-0-	-581	-0-	11	1	3518	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3236	-0-	-1011	-0-	17	1	3219	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3413	-0-	-834	-0-	8	1	3405	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3015	-0-	3015	3015	12	1	3003	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3263	-0-	3263	6278	15	1	3248	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
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	59	1	1029	2	N	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	984	2	N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	2	N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	52	1	895	2	N	-0-					-0-
*03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	54	1	999	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
10	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	9	1	2351	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2262	-0-	-228	-0-	7	1	2255	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2407	-0-	-135	-0-	13	1	2394	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2389	-0-	-60	-0-	6	1	2383	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2121	-0-	2121	2121	9	1	2112	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2276	-0-	2276	4397	10	1	2266	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
10	3472	X	3241	-0-	-231	-0-	175	1	3066	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3006	-0-	-354	-0-	162	1	2844	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	174	1	2927	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	155	1	2962	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2749	-0-	2749	2749	150	1	2599	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2884	-0-	2884	5633	147	1	2737	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

10	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	93	1	1623	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	82	1	1446	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	87	1	1455	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	77	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1363	-0-	-65	-0-	74	1	1289	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	79	1	1464	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

10	3565	X	2482	-0-	-1083	-0-	63	1	2417	2	Y	2					57
							2	9									
11	2880	X	2311	-0-	-569	-0-	59	1	2252	2	Y	-0-					57
12	2821	X	1903	-0-	-918	-0-	55	1	1848	2	Y	-0-					57
01	2666	X	2001	-0-	-665	-0-	37	1	1964	2	Y	-0-					57
02	DLQ G-10		2102	-0-	2102	2102	57	1	2045	2	Y	-0-					57
03	DLQ G-10		2176	-0-	2176	4278	58	1	2118	2	Y	-0-					57

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

10	T. A.		7095	-0-	7095	22384	27	1	7068	2	Y	-0-					-0-
11	28936	X	6552	-0-	-22384	-0-	20	1	6532	2	Y	-0-					-0-
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	32	1	6010	2	Y	-0-					-0-
01	7812	X	5874	-0-	-1938	-0-	14	1	5860	2	Y	-0-					-0-
02	7056	X	5728	-0-	-1328	-0-	23	1	5705	2	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6185	-0-	-914	-0-	28	1	6157	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	18					80
							20	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	N	34	76	1			38
							37	9									
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	15					53
							17	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	N	24					77
							26	9									
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	20	1	353	2	N	16					93
							18	9									
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	21	1	387	2	N	17					110
							19	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
10	5952	X	5291	-0-	-661	-0-	20	1	5251	2	Y	18					68
							20	9									
11	5280	X	4869	-0-	-411	-0-	15	1	4824	2	Y	27					95
							30	9									
12	5456	X	4565	-0-	-891	-0-	24	1	4517	2	Y	22					117
							24	9									
01	5363	X	4809	-0-	-554	-0-	11	1	4769	2	Y	26					143
							29	9									
02	DLQ G-10		4480	-0-	4480	4480	18	1	4433	2	Y	26	101	1			68
							29	9									
03	DLQ G-10		4559	-0-	4559	9039	21	1	4514	2	Y	22					90
							24	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	53	1	934	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	65	1	1135	2	N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	62	1	1045	2	N	-0-					-0-
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	48	1	918	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	970	-0-	-150	-0-	53	1	917	2	N	-0-					-0-
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	1061	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	47	1	820	2	N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	50	1	836	2	N	-0-					-0-
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	45	1	853	2	N	-0-					-0-
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	44	1	764	2	N	-0-					-0-
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	44	1	825	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2677	-0-	-144	-0-	144	1	2525	2	Y	7					60
							8	9									
11	2730	X	2507	-0-	-223	-0-	135	1	2369	2	Y	3					63
							3	9									
12	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	147	1	2475	2	Y	4					67
							4	9									
01	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	128	1	2449	2	Y	6					73
							7	9									
02	DLQ G-10		2295	-0-	2295	2295	125	1	2166	2	Y	4					77
							4	9									
03	DLQ G-10		2553	-0-	2553	4848	130	1	2417	2	Y	5					82
							6	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	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
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	4	1	1119	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	3	1	992	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	979	-0-	-137	-0-	5	1	974	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	3	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	2	N	-0-					-0-
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	5	1	1093	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6129	-0-	-784	-0-	331	1	5798	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5733	-0-	-717	-0-	309	1	5424	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5999	-0-	-511	-0-	337	1	5662	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5763	-0-	-592	-0-	287	1	5476	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5162	-0-	5162	5162	282	1	4880	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5295	-0-	5295	10457	270	1	5025	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	56	1	978	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	61	1	1062	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	94	1	1580	2	N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	2	N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	73	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	69	1	1283	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	21	1	359	2	N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	19	1	354	2	N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4082	-0-	-971	-0-	220	1	3862	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3900	-0-	-690	-0-	210	1	3690	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3997	-0-	-498	-0-	224	1	3773	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3827	-0-	-482	-0-	191	1	3636	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3390	-0-	3390	3390	185	1	3205	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3659	-0-	3659	7049	186	1	3473	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	650	-0-	-156	-0-	35	1	615	2	N	-0-					-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	37	1	652	2	N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	79	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	N	-0-					-0-
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	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
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	69	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	70	1	1223	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	65	1	1098	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1073	-0-	-131	-0-	59	1	1014	2	N	-0-					-0-
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	61	1	1138	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

10	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	214	1	3760	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3824	-0-	-256	-0-	206	1	3618	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	217	1	3658	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	188	1	3589	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3412	-0-	3412	3412	186	1	3226	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3708	-0-	3708	7120	189	1	3519	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

10	806	N	786	-0-	-20	-0-	42	1	744	2	N	-0-					-0-
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	41	1	710	2	N	-0-					-0-
12	806	N	742	-0-	-64	-0-	42	1	700	2	N	-0-					-0-
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	35	1	669	2	N	-0-					-0-
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	35	1	600	2	N	-0-					-0-
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	36	1	664	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

10	4340	X	3893	-0-	-447	-0-	210	1	3683	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3514	-0-	-626	-0-	190	1	3324	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	226	1	3808	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	188	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3240	-0-	3240	3240	177	1	3063	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3670	-0-	3670	6910	187	1	3483	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

10	3906	X	3399	-0-	-507	-0-	183	1	3216	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3277	-0-	-353	-0-	177	1	3100	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3389	-0-	-238	-0-	190	1	3199	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3301	-0-	-264	-0-	164	1	3137	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2939	-0-	2939	2939	160	1	2779	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2811	-0-	2811	5750	143	1	2668	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	108	1	1902	2	N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	106	1	1864	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	110	1	1845	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	88	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1634	-0-	-214	-0-	89	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	91	1	1701	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

10	961	N	772	-0-	-189	-0-	42	1	730	2	N	-0-					-0-
11	900	N	767	-0-	-133	-0-	41	1	726	2	N	-0-					-0-
12	868	N	767	-0-	-101	-0-	43	1	724	2	N	-0-					-0-
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	38	1	724	2	N	-0-					-0-
02	728	N	624	-0-	-104	-0-	34	1	590	2	N	-0-					-0-
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	38	1	701	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
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	4	1	1069	2	Y	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	3	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	5	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	2	1	1039	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		913	-0-	913	913	4	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1926	5	1	1008	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	961	-0-	-62	-0-	52	1	909	2	N	-0-					-0-
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	49	1	859	2	N	-0-					-0-
12	992	N	919	-0-	-73	-0-	52	1	867	2	N	-0-					-0-
01	961	N	903	-0-	-58	-0-	45	1	858	2	N	-0-					-0-
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	44	1	763	2	N	-0-					-0-
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	46	1	854	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27428	X	9012	-0-	-18416	-0-	34	1	8978	2	Y	-0-					-0-
11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	26	1	8565	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	8718	-0-	-520	-0-	46	1	8672	2	Y	-0-					-0-
01	9238	X	8760	-0-	-478	-0-	21	1	8739	2	Y	-0-					-0-
02	8344	X	7564	-0-	-780	-0-	31	1	7533	2	Y	-0-					-0-
03	9021	X	8315	-0-	-706	-0-	38	1	8277	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	126	1	2216	2	N	3					78
							3	9									
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	2	N	5					83
							6	9									
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	127	1	2129	2	N	4					87
							4	9									
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	109	1	2089	2	N	5					92
							6	9									
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	106	1	1835	2	N	-0-					92
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	109	1	2036	2	N	3					95
							3	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834	X	11521	-0-	-1313	-0-	44	1	11477	2	Y	-0-					-0-
11	11670	X	10581	-0-	-1089	-0-	32	1	10549	2	Y	-0-					-0-
12	12059	X	9610	-0-	-2449	-0-	50	1	9560	2	Y	-0-					-0-
01	11997	X	11248	-0-	-749	-0-	27	1	11221	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9961	-0-	9961	9961	41	1	9920	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10572	-0-	10572	20533	48	1	10524	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
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	72	1	1270	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	68	1	1196	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	73	1	1221	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	63	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1130	-0-	-46	-0-	62	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	64	1	1185	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	106	1	1854	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	98	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	109	1	1831	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	94	1	1787	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1689	-0-	-19	-0-	92	1	1597	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	95	1	1773	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7454	-0-	-606	-0-	402	1	7052	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7132	-0-	-428	-0-	385	1	6747	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7294	-0-	-332	-0-	409	1	6885	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7233	-0-	-300	-0-	360	1	6873	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6453	-0-	6453	6453	352	1	6101	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7019	-0-	7019	13472	358	1	6661	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	200	1	3514	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	194	1	3397	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	210	1	3531	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	183	1	3484	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3278	-0-	3278	3278	179	1	3099	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3614	-0-	3614	6892	184	1	3430	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5390	-0-	-469	-0-	291	1	5099	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5226	-0-	-414	-0-	282	1	4944	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5207	-0-	-342	-0-	292	1	4915	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5221	-0-	-328	-0-	260	1	4961	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4615	-0-	4615	4615	252	1	4363	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5078	-0-	5078	9693	259	1	4819	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	118 9	1 9	2073	2	N	8					40
11	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	115 13	1 9	2013	2	N	12					52
12	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	123 14	1 9	2073	2	N	13					65
01	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	104 19	1 9	1994	2	N	17					82
02	1988	N	1870	-0-	-118	-0-	101 22	1 9	1747	2	N	20					102
03	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	103 7	1 9	1922	2	N	6					108

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
10	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	82	1	1442	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	81	1	1415	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	84	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1379	2	N	-0-					-0-
*03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	78	1	1456	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3184	-0-	-877	-0-	12	1	3172	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	2898	-0-	-1002	-0-	9	1	2889	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2547	-0-	-1266	-0-	13	1	2534	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	2523	-0-	-1104	-0-	6	1	2517	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2714	-0-	2714	2714	11	1	2703	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3013	-0-	3013	5727	14	1	2999	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	2	Y	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	3	1	1083	2	Y	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	6	1	1107	2	Y	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		985	-0-	985	985	4	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1076	-0-	1076	2061	5	1	1071	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	5	1	1227	2	Y	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	4	1	1206	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	6	1	1212	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	3	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1050	-0-	1050	1050	4	1	1046	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1155	-0-	1155	2205	5	1	1150	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	23	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	17	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		748	-0-	748	748	16	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		810	-0-	810	1558	16	1	794	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	6	1	1691	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	5	1	1631	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	9	1	1721	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	4	1	1681	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1479	-0-	1479	1479	6	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3112	7	1	1626	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6409	-0-	-349	-0-	346	1	6063	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5887	-0-	-383	-0-	318	1	5569	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5859	-0-	-527	-0-	329	1	5530	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5733	-0-	-684	-0-	285	1	5448	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5193	-0-	5193	5193	283	1	4910	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5575	-0-	5575	10768	284	1	5291	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
10	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	13	1	3517	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3383	-0-	-247	-0-	10	1	3373	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3478	-0-	-211	-0-	18	1	3460	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	8	1	3444	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	13	1	3068	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3392	-0-	3392	6473	15	1	3377	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	82	1	1436	2	N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	82	1	1381	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	71	1	1361	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1237	-0-	-107	-0-	68	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	52	1	972	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	11	1	2876	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2650	-0-	-290	-0-	8	1	2642	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	14	1	2721	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	6	1	2696	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2386	-0-	2386	2386	10	1	2376	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2609	-0-	2609	4995	12	1	2597	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	6	1	1518	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	5	1	1485	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	8	1	1536	2	Y	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	4	1	1596	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1417	-0-	1417	1417	6	1	1411	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1512	-0-	1512	2929	7	1	1505	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	8039	-0-	-2656	-0-	31	1	8008	2	Y	-0-					-0-
11	10350	X	7486	-0-	-2864	-0-	23	1	7463	2	Y	-0-					-0-
12	10075	X	6265	-0-	-3810	-0-	33	1	6232	2	Y	-0-					-0-
01	9703	X	6366	-0-	-3337	-0-	15	1	6351	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5728	-0-	5728	5728	23	1	5705	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6224	-0-	6224	11952	28	1	6196	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
12	620	N	439	-0-	-181	-0-	25	1	414	2	N	-0-					-0-
01	589	N	403	-0-	-186	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
02	476	N	311	-0-	-165	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	17	1	321	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
10	4681	X	4301	-0-	-380	-0-	232	1	4069	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4200	-0-	-270	-0-	227	1	3973	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4314	-0-	-212	-0-	242	1	4072	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4150	-0-	-283	-0-	207	1	3943	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3665	-0-	3665	3665	200	1	3465	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4023	-0-	4023	7688	205	1	3818	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	31	1	551	2	N	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	2	N	-0-					-0-
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	29	1	552	2	N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	28	1	522	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	72	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	66	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	847	-0-	-517	-0-	48	1	799	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	975	-0-	-358	-0-	49	1	926	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	647	-0-	-501	-0-	35	1	612	2	N	-0-					-0-
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	43	1	760	2	N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	N	-0-					-0-
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	44	1	733	2	N	-0-					-0-
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	38	1	726	2	N	-0-					-0-
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	35	1	600	2	N	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	39	1	718	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	129	1	2267	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	125	1	2186	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	134	1	2250	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	118	1	2255	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2114	-0-	-42	-0-	115	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	119	1	2217	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14725	X	13340	-0-	-1385	-0-	720	1	12620	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	12660	-0-	-1410	-0-	683	1	11977	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	12810	-0-	-1357	-0-	719	1	12091	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	12568	-0-	-1289	-0-	626	1	11942	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11169	-0-	11169	11169	610	1	10559	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		12178	-0-	12178	23347	620	1	11558	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
10	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	12	1	3185	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2918	-0-	-442	-0-	9	1	2909	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3016	-0-	-332	-0-	16	1	3000	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	7	1	3092	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2701	-0-	2701	2701	11	1	2690	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2868	-0-	2868	5569	13	1	2855	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	104	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	100	1	1757	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	105	1	1758	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	84	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	85	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	87	1	1628	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4717	-0-	-615	-0-	18	1	4699	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4399	-0-	-641	-0-	13	1	4386	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4193	-0-	-891	-0-	22	1	4171	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4475	-0-	-609	-0-	11	1	4464	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4161	-0-	4161	4161	17	1	4144	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4213	-0-	4213	8374	19	1	4194	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	67	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	64	1	1118	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	67	1	1135	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	59	1	1129	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1051	-0-	-41	-0-	57	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	59	1	1102	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	84	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	60	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	62	1	1050	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	58	1	1107	2	N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	57	1	995	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	851	-0-	-265	-0-	43	1	808	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1152	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1041	-0-	-249	-0-	3	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1028	-0-	-305	-0-	5	1	1023	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	991	-0-	-156	-0-	2	1	989	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		870	-0-	870	870	4	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		945	-0-	945	1815	4	1	941	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5164	-0-	-819	-0-	279	1	4885	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4616	-0-	-844	-0-	249	1	4367	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4526	-0-	-1116	-0-	254	1	4272	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4890	-0-	-752	-0-	243	1	4647	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3765	-0-	3765	3765	205	1	3560	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4860	-0-	4860	8625	248	1	4612	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
10	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	8	1	2167	2	Y	-0-			-0-
11	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	6	1	2087	2	Y	-0-			-0-
12	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	11	1	2112	2	Y	-0-			-0-
01	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	5	1	2092	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	8	1	1869	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2027	-0-	2027	3904	9	1	2018	2	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	18730	X	6350	-0-	-12380	-0-	24	1	6326	2	Y	-0-			-0-
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	19	1	6146	2	Y	-0-			-0-
12	6293	X	6272	-0-	-21	-0-	33	1	6239	2	Y	-0-			-0-
01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	15	1	6372	2	Y	-0-			-0-
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	24	1	5773	2	Y	-0-			-0-
03	6293	X	6217	-0-	-76	-0-	28	1	6189	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3039	-0-	-1239	-0-	164	1	2875	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	2615	-0-	-1165	-0-	141	1	2474	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	176	1	2953	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	3213	-0-	-321	-0-	160	1	3053	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2994	-0-	2994	2994	163	1	2831	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3260	-0-	3260	6254	166	1	3094	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	48	1	12559	2	N	-0-			-0-
11	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	36	1	11848	2	N	-0-			-0-
12	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	66	1	12539	2	N	-0-			-0-
01	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	30	1	12522	2	N	-0-			-0-
02	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	46	1	11206	2	N	-0-			-0-
*03	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	56	1	12297	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	155	1	2716	2	N	-0-			-0-
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	150	1	2624	2	N	-0-			-0-
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	159	1	2668	2	N	-0-			-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	138	1	2643	2	N	-0-			-0-
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	137	1	2369	2	N	-0-			-0-
*03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	139	1	2581	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	8	1	2191	2	Y	-0-			-0-
11	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	6	1	2091	2	Y	-0-			-0-
12	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	11	1	2123	2	Y	-0-			-0-
01	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	5	1	2061	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	8	1	1864	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2075	-0-	2075	3947	9	1	2066	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	68	1	1187	2	N	-0-			-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1150	2	N	-0-			-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	70	1	1180	2	N	-0-			-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	N	-0-			-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	61	1	1062	2	N	-0-			-0-
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	63	1	1175	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

10	651	N	596	-0-	-55	-0-	32	1	564	2	N	-0-			-0-
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	32	1	554	2	N	-0-			-0-
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	33	1	558	2	N	-0-			-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	29	1	545	2	N	-0-			-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	28	1	484	2	N	-0-			-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	29	1	532	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

10	3503	X	3358	-0-	-145	-0-	181	1	3177	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	172	1	3018	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	187	1	3146	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	158	1	3024	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2803	-0-	2803	2803	153	1	2650	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3039	-0-	3039	5842	155	1	2884	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	61	1	1065	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	57	1	1001	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	61	1	1031	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	53	1	1003	2	N	-0-			-0-
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	51	1	880	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	52	1	976	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

10	INC G-10		9389	-0-	9389	29018	173	1	9216	2	Y	-0-			-0-
11	39878	X	10860	-0-	-29018	-0-	163	1	10697	2	Y	-0-			-0-
12	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	207	1	12259	2	Y	-0-			-0-
01	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	157	1	12085	2	Y	-0-			-0-
02	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	169	1	10891	2	Y	-0-			-0-
*03	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	175	1	11809	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	36	1	1905	2	N	-0-			-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	40	1	1898	2	N	-0-			-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	51	1	1994	2	N	-0-			-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	50	1	2107	2	N	-0-			-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	50	1	1861	2	N	-0-			-0-
*03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	52	1	2022	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	98	1	1723	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	94	1	1651	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	102	1	1717	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	87	1	1663	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1535	-0-	-89	-0-	84	1	1451	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	86	1	1605	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
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
01	248	N	123	-0-	-125	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3134	-0-	-28	-0-	169	1	2965	2	N	-0-					-0-
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	165	1	2897	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	174	1	2934	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	152	1	2892	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2613	-0-	2613	2613	143	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2854	-0-	2854	5467	145	1	2709	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	151	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	135	1	2372	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2543	-0-	-495	-0-	143	1	2400	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2397	-0-	-641	-0-	119	1	2278	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2121	-0-	2121	2121	116	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2412	-0-	2412	4533	123	1	2289	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	121	1	2116	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1798	-0-	-422	-0-	97	1	1701	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	119	1	2007	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	109	1	2085	2	N	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	108	1	1874	2	N	-0-					-0-
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	114	1	2130	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	100	1	1761	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1731	-0-	-189	-0-	93	1	1638	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	98	1	1657	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	85	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1488	-0-	-136	-0-	81	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	83	1	1543	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	83	1	1451	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	79	1	1383	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	83	1	1402	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	75	1	1427	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	71	1	1230	2	N	-0-					-0-
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	76	1	1415	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
10	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	6	1	1441	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	4	1	1371	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	7	1	1394	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	3	1	1373	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	5	1	1200	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1319	-0-	1319	2524	6	1	1313	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	7306	-0-	-1374	-0-	28	1	7278	2	Y	-0-					-0-
11	8400	X	7068	-0-	-1332	-0-	22	1	7046	2	Y	-0-					-0-
12	8122	X	7084	-0-	-1038	-0-	37	1	7047	2	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7145	-0-	-822	-0-	17	1	7128	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6079	-0-	6079	6079	25	1	6054	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6473	-0-	6473	12552	29	1	6444	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		3280	-0-	3280	9931	177	1	3103	2	N	-0-					-0-
11	13044	X	3113	-0-	-9931	-0-	168	1	2945	2	N	-0-					-0-
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	176	1	2964	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	153	1	2923	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2725	-0-	-299	-0-	149	1	2576	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2962	-0-	-324	-0-	151	1	2811	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12245	X	9016	-0-	-3229	-0-	34	1	8982	2	Y	-0-					-0-
11	11820	X	8505	-0-	-3315	-0-	26	1	8479	2	Y	-0-					-0-
12	11501	X	7843	-0-	-3658	-0-	41	1	7802	2	Y	-0-					-0-
01	11160	X	7959	-0-	-3201	-0-	19	1	7940	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6947	-0-	6947	6947	28	1	6919	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7932	-0-	7932	14879	36	1	7896	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
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	779	2	N	23	101	1			22
							25	9									
11	930	N	818	-0-	-112	-0-	43	1	753	2	N	20					42
							22	9									
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	30					72
							33	9									
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	N	33	103	1			2
							36	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	N	23					25
							25	9									
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	41	1	757	2	N	32					57
							35	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	293	1	5135	2	N	12					30
							13	9									
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	236	1	4134	2	N	18					48
							20	9									
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	283	1	4753	2	N	-0-					48
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	248	1	4731	2	N	5					53
							6	9									
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	242	1	4201	2	N	9					62
							10	9									
*03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	234	1	4366	2	N	15					77
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	556	2	N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	N	-0-					-0-
01	589	N	416	-0-	-173	-0-	21	1	395	2	N	-0-					-0-
02	532	N	365	-0-	-167	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
03	651	N	433	-0-	-218	-0-	22	1	411	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ALLISON			WELL #: 3027	RRCID -> 244933	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 5826 - 7552										
10	6479	X	5637	-0-	-842	-0-	114	1	5523	2	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5373	-0-	-687	-0-	107	1	5266	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	5358	-0-	-904	-0-	120	1	5238	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	5251	-0-	-670	-0-	98	1	5153	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4719	-0-	4719	4719	100	1	4619	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5244	-0-	5244	9963	107	1	5137	2	Y	-0-					-0-
WEST RANCH			WELL #: 3421	RRCID -> 244939	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 6165 - 8022										
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-					-0-
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	28	1	538	2	N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	N	-0-					-0-
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	N	-0-					-0-
ALLISON			WELL #: 3025	RRCID -> 245225	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 4708 - 5664										
10	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	107	1	1882	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	100	1	1758	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	108	1	1809	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	93	1	1778	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	92	1	1595	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	95	1	1773	2	N	-0-					-0-
ALLISON			WELL #: 3023	RRCID -> 245314	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 9697	PERF. 4170 - 9366										
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-
11	840	N	389	-0-	-451	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-0-
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	22	1	405	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH			WELL #: 2223	RRCID -> 245315	COMPL. DATE 09/28/2008	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 2478 - 4114										
10	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	187	1	3284	2	N	20					85
							22	9									
11	3510	X	3309	-0-	-201	-0-	177	1	3101	2	N	28	83	1			30
							31	9									
12	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	194	1	3255	2	N	8					38
							9	9									
01	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	164	1	3137	2	N	19					57
							21	9									
02	DLQ G-10		3036	-0-	3036	3036	164	1	2849	2	N	21					78
							23	9									
03	DLQ G-10		3267	-0-	3267	6303	165	1	3076	2	N	24					102
							26	9									
ALLISON 4			WELL #: 204	RRCID -> 245316	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5467 - 5715										
10	3317	X	2635	-0-	-682	-0-	10	1	2625	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	1818	-0-	-1392	-0-	6	1	1812	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	698	-0-	-2619	-0-	4	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	730	-0-	-2339	-0-	2	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		305	-0-	305	305	1	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		635	-0-	635	940	3	1	632	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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

10	5735	X	5315	-0-	-420	-0-	287	1	5028	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5114	-0-	-376	-0-	276	1	4838	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	295	1	4970	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	4966	-0-	-552	-0-	247	1	4719	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4567	-0-	4567	4567	249	1	4318	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5046	-0-	5046	9613	257	1	4789	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

10	3069	X	2592	-0-	-477	-0-	140	1	2452	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2425	-0-	-425	-0-	131	1	2294	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	137	1	2300	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	119	1	2269	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2125	-0-	2125	2125	116	1	2009	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2311	-0-	2311	4436	118	1	2193	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

10	T. A.		18779	-0-	18779	58043	72	1	18707	2	Y	-0-			-0-
11	75488	X	17445	-0-	-58043	-0-	53	1	17392	2	Y	-0-			-0-
12	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	91	1	17340	2	Y	-0-			-0-
01	20491	X	17227	-0-	-3264	-0-	41	1	17186	2	Y	-0-			-0-
02	17500	X	15783	-0-	-1717	-0-	65	1	15718	2	Y	-0-			-0-
03	18786	X	17092	-0-	-1694	-0-	77	1	17015	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

10	837	N	810	-0-	-27	-0-	3	1	807	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	2	1	763	2	Y	-0-			-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	4	1	774	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	773	-0-	-33	-0-	2	1	771	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		675	-0-	675	675	3	1	672	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		741	-0-	741	1416	3	1	738	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

10	INC G-10		1990	-0-	1990	6209	40	1	1950	2	Y	-0-			-0-
11	8161	X	1952	-0-	-6209	-0-	34	1	1918	2	Y	-0-			-0-
12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	26	1	1557	2	Y	-0-			-0-
01	2232	X	1892	-0-	-340	-0-	45	1	1847	2	Y	-0-			-0-
02	1820	N	1187	-0-	-633	-0-	19	1	1168	2	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	30	1	1325	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	31	1	8081	2	Y	-0-			-0-
11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	23	1	7328	2	Y	-0-			-0-
12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	40	1	7514	2	Y	-0-			-0-
01	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	20	1	8241	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7199	-0-	7199	7199	29	1	7170	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7178	-0-	7178	14377	32	1	7146	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
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	142	1	2493	2	N	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	113	1	1978	2	N	-0-					-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	114	1	1920	2	N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	128	1	2449	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	127	1	2197	2	N	-0-					-0-
*03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	132	1	2455	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6260	-0-	-529	-0-	338	1	5922	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5929	-0-	-641	-0-	320	1	5609	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5814	-0-	-882	-0-	326	1	5488	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5715	-0-	-826	-0-	285	1	5430	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5120	-0-	5120	5120	279	1	4841	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5524	-0-	5524	10644	281	1	5243	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	79	1	1388	2	N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	76	1	1336	2	N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1	1350	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	69	1	1311	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1235	-0-	-81	-0-	67	1	1168	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	68	1	1270	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	16	1	4150	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3948	-0-	-372	-0-	12	1	3936	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4067	-0-	-304	-0-	21	1	4046	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	4021	-0-	-226	-0-	10	1	4011	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3557	-0-	3557	3557	15	1	3542	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3935	-0-	3935	7492	18	1	3917	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	2	N	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4092	X	3870	-0-	-222	-0-	209	1	3661	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3575	-0-	-295	-0-	193	1	3382	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3630	-0-	-338	-0-	204	1	3426	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	176	1	3351	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3097	-0-	3097	3097	169	1	2928	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3441	-0-	3441	6538	175	1	3266	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	176	1	3094	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3121	-0-	-299	-0-	168	1	2953	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	176	1	2965	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3065	-0-	-345	-0-	153	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2748	-0-	2748	2748	150	1	2598	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2982	-0-	2982	5730	152	1	2830	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	101	1	1767	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	95	1	1665	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	101	1	1699	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	88	1	1689	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1559	-0-	-93	-0-	85	1	1474	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	88	1	1639	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	2	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	2	N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2634	-0-	-280	-0-	142	1	2492	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	145	1	2540	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	154	1	2585	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	130	1	2472	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2432	-0-	2432	2432	133	1	2299	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2578	-0-	2578	5010	131	1	2447	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	653	-0-	-153	-0-	35	1	618	2	N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	2	N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	43	1	721	2	N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	N	-0-					-0-
02	700	N	609	-0-	-91	-0-	33	1	576	2	N	-0-					-0-
03	775	N	622	-0-	-153	-0-	32	1	590	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	18	1	3505	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3293	-0-	-427	-0-	14	1	3279	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2935	-0-	-785	-0-	16	1	2919	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3220	-0-	-500	-0-	8	1	3212	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2722	-0-	2722	2722	14	1	2708	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3107	-0-	3107	5829	23	1	3084	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
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-
01	341	N	180	-0-	-161	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	61	1	1063	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	58	1	1019	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	62	1	1043	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	55	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	53	1	924	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	55	1	1020	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	764	-0-	-135	-0-	41	1	723	2	N	-0-					-0-
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	42	1	728	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	914	-0-	-140	-0-	51	1	863	2	N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	N	-0-					-0-
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	2	Y	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	75	1	1314	2	Y	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	80	1	1343	2	Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	69	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1238	-0-	1238	1238	68	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1358	-0-	1358	2596	69	1	1289	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	13	1	3275	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	10	1	3119	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3196	-0-	-307	-0-	17	1	3179	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3147	-0-	-232	-0-	7	1	3140	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2823	-0-	2823	2823	12	1	2811	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3068	-0-	3068	5891	14	1	3054	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	49	1	854	2	N	-0-					-0-
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	46	1	814	2	N	-0-					-0-
12	899	N	862	-0-	-37	-0-	48	1	814	2	N	-0-					-0-
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	43	1	813	2	N	-0-					-0-
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	40	1	701	2	N	-0-					-0-
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	40	1	754	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	888	1	15573	2	N	-0-					-0-
11	15720	X	15180	-0-	-540	-0-	819	1	14361	2	N	-0-					-0-
12	17174	X	15481	-0-	-1693	-0-	869	1	14612	2	N	-0-					-0-
01	17174	X	14817	-0-	-2357	-0-	738	1	14079	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13047	-0-	13047	13047	712	1	12335	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14896	-0-	14896	27943	759	1	14137	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
10	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	102	1	1787	2	N	5					68
							6	9									
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	97	1	1708	2	N	6	51	1			23
							7	9									
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	111	1	1862	2	N	4					27
							4	9									
01	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	91	1	1738	2	N	6					33
							7	9									
02	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	89	1	1543	2	N	5					38
							6	9									
03	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	92	1	1717	2	N	5					43
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

10	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

10	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	118	1	2072	2	N	1					43
							1	9									
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	115	1	2011	2	N	2					45
							2	9									
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	122	1	2057	2	N	-0-					45
01	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	101	1	1934	2	N	3					48
							3	9									
02	1988	N	1759	-0-	-229	-0-	96	1	1661	2	N	2					50
							2	9									
03	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	102	1	1898	2	N	-0-					50

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

10	744	N	708	-0-	-36	-0-	38	1	670	2	N	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	37	1	646	2	N	-0-					-0-
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	39	1	663	2	N	-0-					-0-
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	35	1	666	2	N	-0-					-0-
02	644	N	619	-0-	-25	-0-	34	1	585	2	N	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	34	1	641	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

10	T. A.		101	-0-	101	336	101	2			Y	-0-					-0-
11	458	X	122	-0-	-336	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	2	Y	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

10	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	850	2	N	-0-					-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	43	1	750	2	N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	49	1	829	2	N	-0-					-0-
01	868	N	546	-0-	-322	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	34	1	591	2	N	-0-					-0-
03	868	N	637	-0-	-231	-0-	32	1	605	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3838	-0-	-285	-0-	15	1	3823	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3631	-0-	-359	-0-	11	1	3620	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	19	1	3675	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3734	-0-	-296	-0-	9	1	3725	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3285	-0-	3285	3285	13	1	3272	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3562	-0-	3562	6847	16	1	3546	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	77	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	68	1	1188	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	77	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	68	1	1296	2	N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	67	1	1248	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	32	1	559	2	N	-0-					-0-
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	30	1	523	2	N	-0-					-0-
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	541	2	N	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	28	1	532	2	N	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	27	1	465	2	N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	27	1	511	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	8	1	2093	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	5	1	1705	2	Y	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	9	1	1704	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1661	-0-	-447	-0-	4	1	1657	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	6	1	1463	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1606	-0-	1606	3075	7	1	1599	2	Y	-0-					-0-

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
10	12586	X	10928	-0-	-1658	-0-	588 23	1 9	10317	2	Y	21	28	1			80
11	12180	X	10708	-0-	-1472	-0-	576 29	1 9	10103	2	Y	26	66	1			40
12	12028	X	10756	-0-	-1272	-0-	602 25	1 9	10129	2	Y	23					63
01	11470	X	9749	-0-	-1721	-0-	484 26	1 9	9239	2	Y	24	29	1			58
02	DLQ G-10		9171	-0-	9171	9171	500 11	1 9	8660	2	Y	10					68
03	DLQ G-10		10222	-0-	10222	19393	520 21	1 9	9681	2	Y	19					87

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2278	-0-	-419	-0-	16	1	2262	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2082	-0-	-378	-0-	13	1	2069	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2129	-0-	-289	-0-	18	1	2111	2	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2187	-0-	-169	-0-	13	1	2174	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1797	-0-	1797	1797	13	1	1784	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2459	-0-	2459	4256	17	1	2442	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	46	1	12008	2	Y	-0-					-0-
11	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	35	1	11364	2	Y	-0-					-0-
12	11811	X	11555	-0-	-256	-0-	61	1	11494	2	Y	-0-					-0-
01	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	30	1	12627	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11550	-0-	11550	11550	47	1	11503	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11811	-0-	11811	23361	53	1	11758	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	2818	-0-	-1336	-0-	11	1	2807	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	2487	-0-	-1443	-0-	8	1	2479	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	2353	-0-	-1429	-0-	12	1	2341	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2373	-0-	-1099	-0-	6	1	2367	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1974	-0-	1974	1974	8	1	1966	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2187	-0-	2187	4161	10	1	2177	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					65
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					65
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					65
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					65
02	DLQ G-10		182	-0-	182	182	10	1	172	2	Y	-0-					65
03	DLQ G-10		192	-0-	192	374	10	1	180	2	Y	2					67
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	398	1	6973	2	N	-0-					-0-
11	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	355	1	6228	2	N	-0-					-0-
12	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	380	1	6396	2	N	-0-					-0-
01	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	340	1	6483	2	N	-0-					-0-
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	335	1	5804	2	N	-0-					-0-
*03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	343	1	6398	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3327	-0-	-486	-0-	13	1	3314	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3135	-0-	-495	-0-	10	1	3125	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3105	-0-	-522	-0-	16	1	3089	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3025	-0-	-571	-0-	7	1	3018	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2719	-0-	2719	2719	11	1	2708	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2927	-0-	2927	5646	13	1	2914	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
10	T. A.		5633	-0-	5633	17288	21	1	5612	2	Y	-0-					-0-
11	22638	X	5350	-0-	-17288	-0-	16	1	5334	2	Y	-0-					-0-
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	27	1	5065	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5217	-0-	-735	-0-	12	1	5205	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4585	-0-	-735	-0-	19	1	4566	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4939	-0-	-703	-0-	22	1	4917	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

10	2821	X	2525	-0-	-296	-0-	136	1	2389	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2290	-0-	-230	-0-	124	1	2166	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2430	-0-	-174	-0-	136	1	2294	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2365	-0-	-146	-0-	118	1	2247	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2467	-0-	2467	2467	135	1	2332	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2617	-0-	2617	5084	133	1	2484	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

10	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	71	1	1243	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	69	1	1203	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	72	1	1213	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	63	1	1191	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	62	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	63	1	1167	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

10	8525	X	7622	-0-	-903	-0-	29	1	7593	2	Y	-0-					-0-
11	8100	X	7601	-0-	-499	-0-	23	1	7578	2	Y	-0-					-0-
12	8370	X	7792	-0-	-578	-0-	41	1	7751	2	Y	-0-					-0-
01	8370	X	7812	-0-	-558	-0-	19	1	7793	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6853	-0-	6853	6853	28	1	6825	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7517	-0-	7517	14370	34	1	7483	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

10	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	97	1	1697	2	N	18					90
							20	9									
11	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	89	1	1568	2	N	14	12	1			92
							15	9									
12	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	93	1	1567	2	N	13					105
							14	9									
01	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	82	1	1571	2	N	8	76	1			37
							9	9									
02	1568	N	1421	-0-	-147	-0-	77	1	1338	2	N	5					42
							6	9									
03	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	78	1	1457	2	N	-0-					42

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	6	1	1644	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	5	1	1563	2	Y	-0-			-0-
12	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	9	1	1619	2	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	4	1	1589	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1443	-0-	1443	1443	6	1	1437	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1623	-0-	1623	3066	7	1	1616	2	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5012	-0-	-909	-0-	44	1	4968	2	Y	-0-			-0-
11	5730	X	5279	-0-	-451	-0-	37	1	5242	2	Y	-0-			-0-
12	5797	X	5253	-0-	-544	-0-	46	1	5207	2	Y	-0-			-0-
01	5797	X	5132	-0-	-665	-0-	26	1	5106	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4776	-0-	4776	4776	36	1	4740	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4936	-0-	4936	9712	41	1	4895	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	14	1	3778	2	Y	-0-			-0-
11	3930	X	3704	-0-	-226	-0-	11	1	3693	2	Y	-0-			-0-
12	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	19	1	3614	2	Y	-0-			-0-
01	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	8	1	3509	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3096	-0-	3096	3096	13	1	3083	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3474	-0-	3474	6570	16	1	3458	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	6	1	1447	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	4	1	1324	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	6	1	1191	2	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	3	1	1128	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	1192	5	1	1187	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	2489	6	1	1291	2	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	299	1	6492	2	Y	-0-			-0-
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	285	1	6147	2	Y	-0-			-0-
12	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	305	1	6213	2	Y	-0-			-0-
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	262	1	6105	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5707	-0-	5707	5707	260	1	5447	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6203	-0-	6203	11910	266	1	5937	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7060	-0-	-659	-0-	49	1	7011	2	Y	-0-			-0-
11	7470	X	6688	-0-	-782	-0-	42	1	6646	2	Y	-0-			-0-
12	7440	X	6685	-0-	-755	-0-	58	1	6627	2	Y	-0-			-0-
01	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	41	1	8228	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5771	-0-	5771	5771	43	1	5728	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6185	-0-	6185	11956	47	1	6138	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15500	X	14364	-0-	-1136	-0-	55	1	14309	2	Y	-0-			-0-
11	14940	X	13931	-0-	-1009	-0-	43	1	13888	2	Y	-0-			-0-
12	14849	X	13379	-0-	-1470	-0-	70	1	13309	2	Y	-0-			-0-
01	14787	X	13844	-0-	-943	-0-	33	1	13811	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	12124	-0-	12124	12124	50	1	12074	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	13206	-0-	13206	25330	60	1	13146	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	128	1	2249	2	N	10					55
							11	9									
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	122	1	2146	2	N	12					67
							13	9									
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	126	1	2116	2	N	15					82
							17	9									
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	109	1	2072	2	N	15					97
							17	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	102	1	1764	2	N	14	74	1			37
							15	9									
*03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	101	1	1880	2	N	8					45
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

10	4743	X	4337	-0-	-406	-0-	17	1	4320	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4146	-0-	-324	-0-	13	1	4133	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4183	-0-	-374	-0-	22	1	4161	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	10	1	4132	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3667	-0-	3667	3667	15	1	3652	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4097	-0-	4097	7764	19	1	4078	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	61	1	1065	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	56	1	985	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	62	1	1039	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	53	1	1013	2	N	-0-					-0-
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	52	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	52	1	968	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	19	1	349	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

10	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	141	1	2468	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2439	-0-	-141	-0-	132	1	2307	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	147	1	2472	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2508	-0-	-96	-0-	125	1	2383	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2238	-0-	-30	-0-	122	1	2116	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	126	1	2354	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13764	X	11958	-0-	-1806	-0-	645	1	11313	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	11173	-0-	-2147	-0-	603	1	10570	2	N	-0-					-0-
12	13764	X	11210	-0-	-2554	-0-	629	1	10581	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	10972	-0-	-1986	-0-	546	1	10426	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9636	-0-	9636	9636	526	1	9110	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10363	-0-	10363	19999	528	1	9835	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	6	1	1448	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	4	1	1272	2	N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1925	2	N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	4	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	5	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1428	-0-	-494	-0-	6	1	1422	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	160	1	2802	2	N	-0-					87
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	145	1	2540	2	N	2	64	1			25
							2	9									
12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	154	1	2592	2	N	7					32
							8	9									
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	134	1	2558	2	N	10					42
							11	9									
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	126	1	2184	2	N	8					50
							9	9									
*03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	126	1	2344	2	N	3					53
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		6305	-0-	6305	19146	24	1	6281	2	N	-0-					-0-
11	25078	X	5932	-0-	-19146	-0-	18	1	5914	2	N	-0-					-0-
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	32	1	6010	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6191	-0-	-381	-0-	15	1	6176	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5342	-0-	-510	-0-	22	1	5320	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5679	-0-	-614	-0-	26	1	5653	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	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
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	11	1	2795	2	Y	-0-					-0-
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	8	1	2601	2	Y	-0-					-0-
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	13	1	2464	2	Y	-0-					-0-
01	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	5	1	2192	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1997	-0-	1997	1997	8	1	1989	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2375	-0-	2375	4372	11	1	2364	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	16	1	3957	2	Y	-0-					-0-
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	15	1	4373	2	Y	-0-					-0-
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	23	1	4210	2	Y	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	10	1	4127	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3671	-0-	3671	3671	15	1	3656	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3924	-0-	3924	7595	19	1	3905	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
10	6169	X	3778	-0-	-2391	-0-	14	1	3764	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	4090	-0-	-1790	-0-	13	1	4077	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	3876	-0-	-1890	-0-	20	1	3856	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	3323	-0-	-2071	-0-	8	1	3315	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2736	-0-	2736	2736	11	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2844	-0-	2844	5580	13	1	2831	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
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	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
10	5456	X	4025	-0-	-1431	-0-	15	1	4010	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3693	-0-	-1197	-0-	11	1	3682	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3603	-0-	-799	-0-	19	1	3584	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4161	-0-	-241	-0-	10	1	4151	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3833	-0-	3833	3833	16	1	3817	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3965	-0-	3965	7798	18	1	3947	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
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	4	1	935	2	N	-0-					-0-
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	3	1	891	2	N	-0-					-0-
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	5	1	926	2	N	-0-					-0-
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	2	1	906	2	N	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	3	1	820	2	N	-0-					-0-
03	930	N	828	-0-	-102	-0-	4	1	824	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	8	1	2118	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1937	-0-	-913	-0-	6	1	1931	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	1882	-0-	-877	-0-	10	1	1872	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	1810	-0-	-794	-0-	4	1	1806	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1542	-0-	1542	1542	6	1	1536	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1629	-0-	1629	3171	7	1	1622	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
10	8029	X	6834	-0-	-1195	-0-	26	1	6808	2	Y	-0-					-0-
11	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	30	1	9768	2	Y	-0-					-0-
12	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	48	1	9058	2	Y	-0-					-0-
01	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	22	1	9341	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8269	-0-	8269	8269	34	1	8235	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8880	-0-	8880	17149	40	1	8840	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

10	5797	X	5264	-0-	-533	-0-	20	1	5244	2	Y	-0-			-0-
11	5490	X	4986	-0-	-504	-0-	15	1	4971	2	Y	-0-			-0-
12	5518	X	4995	-0-	-523	-0-	26	1	4969	2	Y	-0-			-0-
01	5456	X	4743	-0-	-713	-0-	11	1	4732	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4469	-0-	4469	4469	18	1	4451	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4843	-0-	4843	9312	22	1	4821	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

10	310	N	284	-0-	-26	-0-	15	1	269	2	N	-0-			-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	14	1	253	2	N	-0-			-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	15	1	252	2	N	-0-			-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	N	-0-			-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	13	1	219	2	N	-0-			-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	13	1	251	2	N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

10	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	17	1	4515	2	Y	-0-			-0-
11	4920	X	4178	-0-	-742	-0-	13	1	4165	2	Y	-0-			-0-
12	4867	X	4100	-0-	-767	-0-	21	1	4079	2	Y	-0-			-0-
01	4774	X	4154	-0-	-620	-0-	10	1	4144	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3920	-0-	3920	3920	16	1	3904	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4123	-0-	4123	8043	19	1	4104	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	80	1	1409	2	N	-0-			-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	78	1	1374	2	N	-0-			-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	71	1	1355	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1261	-0-	-83	-0-	69	1	1192	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	71	1	1314	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

10	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	99	1	1732	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1420	-0-	-530	-0-	77	1	1343	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1448	-0-	-443	-0-	81	1	1367	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1372	-0-	-457	-0-	68	1	1304	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1228	-0-	-88	-0-	67	1	1161	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	71	1	1320	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

10	2542	N	2380	-0-	-162	-0-	128	1	2252	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	127	1	2229	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	135	1	2268	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	117	1	2226	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	2087	-0-	-125	-0-	114	1	1973	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	116	1	2169	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	38	1	668	2	N	-0-					-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	37	1	652	2	N	-0-					-0-
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	39	1	661	2	N	-0-					-0-
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	35	1	664	2	N	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	34	1	592	2	N	-0-					-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	36	1	663	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
10	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	72	1	1269	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1329	-0-	-171	-0-	72	1	1257	2	N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	77	1	1290	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	63	1	1205	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1206	-0-	-26	-0-	66	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	64	1	1186	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
10	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	98	1	1717	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	92	1	1609	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	104	1	1746	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1504	-0-	-325	-0-	75	1	1429	2	N	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	88	1	1524	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	90	1	1683	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	66	1	1161	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	544	-0-	-716	-0-	29	1	515	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	71	1	1191	2	N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	69	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1133	2	N	-0-					-0-
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	68	1	1274	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	27	1	473	2	N	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	26	1	450	2	N	-0-					-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	27	1	461	2	N	-0-					-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	24	1	457	2	N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	24	1	442	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2875	-0-	-969	-0-	155	1	2720	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	2160	-0-	-1560	-0-	117	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2364	-0-	-1418	-0-	133	1	2231	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	2834	-0-	-948	-0-	141	1	2693	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2580	-0-	2580	2580	141	1	2439	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2936	-0-	2936	5516	150	1	2786	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	55	1	962	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	52	1	917	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	56	1	947	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	48	1	926	2	N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	N	-0-					-0-
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	706	-0-	-69	-0-	38	1	668	2	N	-0-					-0-
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	36	1	631	2	N	-0-					-0-
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	39	1	654	2	N	-0-					-0-
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	33	1	637	2	N	-0-					-0-
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-

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
10	5983	X	5056	-0-	-927	-0-	273	1	4783	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4950	-0-	-840	-0-	267	1	4683	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4121	-0-	-1738	-0-	231	1	3890	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5073	-0-	-569	-0-	253	1	4820	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4515	-0-	4515	4515	246	1	4269	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4996	-0-	4996	9511	255	1	4741	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
10	8246	X	7097	-0-	-1149	-0-	27	1	7070	2	Y	-0-					-0-
11	7980	X	6782	-0-	-1198	-0-	21	1	6761	2	Y	-0-					-0-
12	7812	X	6461	-0-	-1351	-0-	34	1	6427	2	Y	-0-					-0-
01	7812	X	6315	-0-	-1497	-0-	15	1	6300	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5257	-0-	5257	5257	22	1	5235	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5666	-0-	5666	10923	26	1	5640	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
10	9145	X	8678	-0-	-467	-0-	468	1	8210	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8403	-0-	-387	-0-	453	1	7950	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8608	-0-	-320	-0-	483	1	8125	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8459	-0-	-252	-0-	421	1	8038	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7397	-0-	7397	7397	404	1	6993	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8295	-0-	8295	15692	423	1	7872	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
10	4123	X	3791	-0-	-332	-0-	72	1	3719	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3691	-0-	-149	-0-	70	1	3621	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3650	-0-	-318	-0-	77	1	3573	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3620	-0-	-348	-0-	60	1	3560	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3231	-0-	3231	3231	62	1	3169	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3534	-0-	3534	6765	65	1	3469	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	55	1	962	2	N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	57	1	962	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	997	-0-	-26	-0-	50	1	947	2	N	-0-					-0-
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	48	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	976	-0-	-47	-0-	50	1	926	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
10	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	144	1	2526	2	N	70					152
							77	9									
11	2730	X	2444	-0-	-286	-0-	130	1	2275	2	N	35	29	1			158
							39	9									
12	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	133	1	2242	2	N	34					192
							37	9									
01	2759	X	2166	-0-	-593	-0-	107	1	2040	2	N	17	149	1			60
							19	9									
02	DLQ G-10		1937	-0-	1937	1937	105	1	1818	2	N	13					73
							14	9									
03	DLQ G-10		2119	-0-	2119	4056	107	1	1990	2	N	20					93
							22	9									

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
10	4495	X	3781	-0-	-714	-0-	204	1	3577	2	N	-0-					17
11	3930	X	3425	-0-	-505	-0-	185	1	3240	2	N	-0-					17
12	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	219	1	3682	2	N	-0-					17
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	193	1	3687	2	N	-0-					17
02	DLQ G-10		3379	-0-	3379	3379	184	1	3195	2	N	-0-					17
03	DLQ G-10		3713	-0-	3713	7092	189	1	3524	2	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	191	1	3357	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3303	-0-	-387	-0-	178	1	3125	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	187	1	3147	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3418	-0-	-271	-0-	170	1	3248	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2822	-0-	2822	2822	154	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3260	-0-	3260	6082	166	1	3094	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	142	1	2486	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2499	-0-	-111	-0-	135	1	2364	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	143	1	2400	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	125	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2214	-0-	-110	-0-	121	1	2093	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	126	1	2354	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	244	1	4282	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4278	-0-	-132	-0-	231	1	4047	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3908	-0-	-680	-0-	219	1	3689	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3908	-0-	-680	-0-	195	1	3713	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3591	-0-	3591	3591	196	1	3395	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4042	-0-	4042	7633	206	1	3836	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

10	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	66	1	1157	2	N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	N	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	74	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	74	1	1370	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

10	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

10	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	6	1	1607	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	5	1	1553	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	8	1	1579	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	3	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	5	1	1261	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1298	-0-	1298	2564	6	1	1292	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

10	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	58	1	15284	2	Y	-0-					-0-
11	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	41	1	13420	2	Y	-0-					-0-
12	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	65	1	12346	2	Y	-0-					-0-
01	12369	X	12189	-0-	-180	-0-	29	1	12160	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9717	-0-	9717	9717	40	1	9677	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9990	-0-	9990	19707	45	1	9945	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	854	-0-	-479	-0-	46	1	808	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	719	-0-	-391	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	52	1	871	2	N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	2	N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	49	1	850	2	N	-0-					-0-
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	54	1	1000	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
10	9672	X	8027	-0-	-1645	-0-	31	1	7996	2	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7790	-0-	-730	-0-	24	1	7766	2	Y	-0-					-0-
12	9052	X	7758	-0-	-1294	-0-	41	1	7717	2	Y	-0-					-0-
01	9052	X	8653	-0-	-399	-0-	21	1	8632	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7906	-0-	7906	7906	32	1	7874	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7790	-0-	7790	15696	35	1	7755	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
10	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	125	1	2186	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	117	1	2058	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	126	1	2122	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	109	1	2084	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1875	-0-	-169	-0-	102	1	1773	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	109	1	2028	2	N	-0-					-0-

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
10	2170	N	1834	-0-	-336	-0-	7	1	1827	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1628	-0-	-412	-0-	5	1	1623	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1572	-0-	-381	-0-	8	1	1564	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	4	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1490	-0-	1490	1490	6	1	1484	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1606	-0-	1606	3096	7	1	1599	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	32	1	563	2	N	-0-					5
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	31	1	541	2	N	-0-					5
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	33	1	550	2	N	-0-					5
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	28	1	534	2	N	-0-					5
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	27	1	468	2	N	-0-					5
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	28	1	529	2	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	92 9	1 9	1608	2	N	8					73
11	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	90 8	1 9	1578	2	N	7					80
12	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	96 13	1 9	1620	2	N	12					92
01	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	82 15	1 9	1564	2	N	14	94	1			12
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	83 12	1 9	1431	2	N	11					23
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	80 10	1 9	1499	2	N	9					32

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	19	1	340	2	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
02	420	N	337	-0-	-83	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	7	1	1715	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	5	1	1616	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	8	1	1555	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	4	1	1476	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1251	-0-	1251	1251	5	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1259	-0-	1259	2510	6	1	1253	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	281	1	4932	2	N	-0-					-0-
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	256	1	4486	2	N	-0-					-0-
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	284	1	4772	2	N	-0-					-0-
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	243	1	4629	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	231	1	3997	2	N	-0-					-0-
*03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	244	1	4547	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	8171	-0-	-1408	-0-	440	1	7719	2	N	11					48
							12	9									
11	9090	X	8401	-0-	-689	-0-	452	1	7934	2	N	14					62
							15	9									
12	9393	X	8348	-0-	-1045	-0-	468	1	7866	2	N	13					75
							14	9									
01	9083	X	7952	-0-	-1131	-0-	395	1	7543	2	N	13					88
							14	9									
02	DLQ G-10		7314	-0-	7314	7314	398	1	6901	2	N	14					102
							15	9									
03	DLQ G-10		7891	-0-	7891	15205	401	1	7472	2	N	16					118
							18	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	677	-0-	-67	-0-	3	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	255	-0-	-375	-0-	1	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	483	-0-	-354	-0-	3	1	480	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	559	-0-	-123	-0-	1	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		237	-0-	237	237	1	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		298	-0-	298	535	1	1	297	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH			WELL #: 4605TT	RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 7250		PERF. 2532 - 6966				
10	11439	X	9159	-0-	-2280	-0-	35	1	9124	2	Y	-0-			-0-
11	11070	X	8929	-0-	-2141	-0-	27	1	8902	2	Y	-0-			-0-
12	10757	X	8494	-0-	-2263	-0-	44	1	8450	2	Y	-0-			-0-
01	10416	X	8671	-0-	-1745	-0-	21	1	8650	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7437	-0-	7437	7437	30	1	7407	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		8000	-0-	8000	15437	36	1	7964	2	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW			WELL #: 4064R	RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 8050		PERF. 4880 - 5696				
10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	22	1	5213	2	N	-0-			-0-
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	16	1	4801	2	N	-0-			-0-
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	26	1	4580	2	N	-0-			-0-
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	13	1	4731	2	N	-0-			-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	19	1	4134	2	N	-0-			-0-
*03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	22	1	4440	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE			WELL #: 2805	RRCID -> 250931		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 8480		PERF. 7683 - 8260				
10	651	N	520	-0-	-131	-0-	28	1	492	2	N	-0-			-0-
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	26	1	463	2	N	-0-			-0-
12	558	N	424	-0-	-134	-0-	24	1	400	2	N	-0-			-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-			-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	2	N	-0-			-0-
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH			WELL #: 3325	RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 7030		PERF. 5908 - 5944				
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	33	1	584	2	N	-0-			-0-
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	31	1	548	2	N	-0-			-0-
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	30	1	510	2	N	-0-			-0-
01	620	N	514	-0-	-106	-0-	26	1	488	2	N	-0-			-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	27	1	460	2	N	-0-			-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW			WELL #: 1209	RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6174 - 7386				
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-			-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-
ORION P			WELL #: 1301	RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 22026		PERF. 8720 - 8796				
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	58	1	1019	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	63	1	1103	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	63	1	1057	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	49	1	939	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	924	-0-	-168	-0-	50	1	874	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	53	1	982	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	192	1	3366	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3391	-0-	-119	-0-	183	1	3208	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	189	1	3183	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	167	1	3178	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2965	-0-	2965	2965	162	1	2803	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3262	-0-	3262	6227	166	1	3096	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3871	-0-	-655	-0-	36	1	3835	2	Y	-0-					-0-
*11	4230	X	3749	-0-	-481	-0-	33	1	3705	2	Y	10					10
							11	9									
*12	4340	X	3711	-0-	-629	-0-	38	1	3673	2	Y	-0-					10
*01	4216	X	3279	-0-	-937	-0-	9	1	3270	2	Y	-0-					10
*02	DLQ G-10		2805	-0-	2805	2805	11	1	2794	2	Y	-0-					10
*03	DLQ G-10		2947	-0-	2947	5752	13	1	2934	2	Y	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	6	1	1660	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	5	1	1576	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	8	1	1612	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	4	1	1587	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1373	-0-	1373	1373	6	1	1367	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1545	-0-	1545	2918	7	1	1538	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	9514	-0-	-1119	-0-	266	1	9248	2	Y	-0-					-0-
11	10290	X	8907	-0-	-1383	-0-	249	1	8658	2	Y	-0-					-0-
12	10478	X	8556	-0-	-1922	-0-	269	1	8287	2	Y	-0-					-0-
01	10416	X	8748	-0-	-1668	-0-	220	1	8528	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7367	-0-	7367	7367	221	1	7146	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8312	-0-	8312	15679	230	1	8082	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4411	-0-	-53	-0-	17	1	4394	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4197	-0-	-183	-0-	13	1	4184	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4223	-0-	-303	-0-	22	1	4201	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4136	-0-	-390	-0-	10	1	4126	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3662	-0-	3662	3662	15	1	3647	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3914	-0-	3914	7576	18	1	3896	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	222	1	5380	2	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5137	-0-	-653	-0-	200	1	4937	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	4548	-0-	-1373	-0-	175	1	4373	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	3831	-0-	-1966	-0-	118	1	3713	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4685	-0-	4685	4685	186	1	4499	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3794	-0-	3794	8479	123	1	3671	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	2	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	1	1	150	2	N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	1	1	187	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2808 RRCID -> 251611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	35	1	9110	2	Y	-0-					-0-
11	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	26	1	8503	2	Y	-0-					-0-
12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	43	1	8164	2	Y	-0-					-0-
01	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	19	1	7861	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6752	-0-	6752	6752	28	1	6724	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7315	-0-	7315	14067	33	1	7282	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	57	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	56	1	987	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	60	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	52	1	995	2	N	-0-					-0-
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	51	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	52	1	969	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	6572	X	6152	-0-	-420	-0-	332	1	5820	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5849	-0-	-361	-0-	316	1	5533	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5992	-0-	-363	-0-	336	1	5656	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5861	-0-	-339	-0-	292	1	5569	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5167	-0-	5167	5167	282	1	4885	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5738	-0-	5738	10905	292	1	5446	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	10621	-0-	-2926	-0-	40	1	10581	2	Y	-0-			-0-
11	13110	X	9000	-0-	-4110	-0-	28	1	8972	2	Y	-0-			-0-
12	12772	X	7644	-0-	-5128	-0-	40	1	7604	2	Y	-0-			-0-
01	12338	X	8072	-0-	-4266	-0-	19	1	8053	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6548	-0-	6548	6548	27	1	6521	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7445	-0-	7445	13993	34	1	7411	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	N	-0-			-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-			-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	37	1	648	2	N	-0-			-0-
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	36	1	628	2	N	-0-			-0-
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	37	1	621	2	N	-0-			-0-
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	33	1	620	2	N	-0-			-0-
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	32	1	548	2	N	-0-			-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	32	1	595	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	14	1	3600	2	Y	-0-			-0-
11	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	10	1	3413	2	Y	-0-			-0-
12	3751	X	3481	-0-	-270	-0-	18	1	3463	2	Y	-0-			-0-
01	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	8	1	3418	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3068	-0-	3068	3068	13	1	3055	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3363	-0-	3363	6431	15	1	3348	2	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	32	1	2830	2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	2683	-0-	-227	-0-	28	1	2655	2	Y	-0-			-0-
12	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	35	1	2737	2	Y	-0-			-0-
01	2914	X	2745	-0-	-169	-0-	25	1	2720	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2438	-0-	2438	2438	28	1	2410	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2700	-0-	2700	5138	30	1	2670	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	152	1	2661	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	144	1	2524	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	152	1	2562	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	129	1	2466	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2254	-0-	2254	2254	123	1	2131	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2532	-0-	2532	4786	129	1	2403	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	832	-0-	-470	-0-	3	1	829	2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	959	-0-	-271	-0-	3	1	956	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	995	-0-	-245	-0-	5	1	990	2	Y	-0-			-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	3	1	1154	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		991	-0-	991	991	4	1	987	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1096	-0-	1096	2087	5	1	1091	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4645	-0-	-656	-0-	18	1	4627	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	4121	-0-	-1009	-0-	13	1	4108	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	3605	-0-	-1572	-0-	19	1	3586	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	3995	-0-	-1182	-0-	9	1	3986	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3469	-0-	3469	3469	14	1	3455	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3690	-0-	3690	7159	17	1	3673	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	56	1	974	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	956	-0-	-64	-0-	52	1	904	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	57	1	953	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	960	-0-	-63	-0-	48	1	912	2	N	-0-			-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	48	1	826	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	49	1	910	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	2	N	-0-			-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	18	1	310	2	N	-0-			-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	2	N	-0-			-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	N	-0-			-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	16	1	275	2	N	-0-			-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	5	1	1244	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	4	1	1220	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	7	1	1271	2	N	-0-			-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	3	1	1276	2	N	-0-			-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	5	1	1147	2	N	-0-			-0-
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	39	1	680	2	N	-0-			-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	37	1	652	2	N	-0-			-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	39	1	656	2	N	-0-			-0-
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	35	1	668	2	N	-0-			-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	33	1	579	2	N	-0-			-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	34	1	642	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	4	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	3	1	939	2	Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	965	-0-	-27	-0-	2	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		872	-0-	872	872	4	1	868	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		940	-0-	940	1812	4	1	936	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	8	1	2174	2	Y	-0-					-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	7	1	2184	2	Y	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	12	1	2224	2	Y	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	5	1	2180	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1945	-0-	1945	1945	8	1	1937	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2130	-0-	2130	4075	10	1	2120	2	Y	-0-					-0-

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
10	8246	X	5987	-0-	-2259	-0-	23	1	5964	2	Y	-0-					-0-
11	7980	X	5928	-0-	-2052	-0-	18	1	5910	2	Y	-0-					-0-
12	8122	X	7365	-0-	-757	-0-	39	1	7326	2	Y	-0-					-0-
01	7533	X	7514	-0-	-19	-0-	18	1	7496	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6534	-0-	6534	6534	27	1	6507	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6662	-0-	6662	13196	30	1	6632	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	21	1	5372	2	N	-0-					32
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	16	1	5065	2	N	3					35
							3	9									
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	27	1	5110	2	N	-0-					35
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	12	1	5065	2	N	2					37
							2	9									
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	18	1	4288	2	N	-0-					37
*03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	21	1	4661	2	N	-0-					37

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	9	1	2312	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2555	-0-	-55	-0-	8	1	2547	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	13	1	2513	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	5	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	1522	-0-	-858	-0-	6	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	1344	-0-	-1167	-0-	6	1	1338	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	2	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	1	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		500	-0-	500	500	2	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		502	-0-	502	1002	2	1	500	2	Y	-0-					-0-

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
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	4	1	1133	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	3	1	1096	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	6	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	3	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	975	-0-	-61	-0-	4	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	5	1	1077	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	-0-					-0-
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	45	1	794	2	N	-0-					-0-
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	48	1	814	2	N	-0-					-0-
01	868	N	852	-0-	-16	-0-	42	1	810	2	N	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	42	1	725	2	N	-0-					-0-
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	43	1	800	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5629	-0-	-1036	-0-	21	1	5608	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5177	-0-	-1273	-0-	16	1	5161	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	4857	-0-	-1374	-0-	25	1	4832	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	4866	-0-	-1334	-0-	12	1	4854	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4458	-0-	4458	4458	18	1	4440	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5403	-0-	5403	9861	24	1	5379	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	7824	-0-	-1290	-0-	30	1	7794	2	Y	-0-					23
11	8340	X	7909	-0-	-431	-0-	24	1	7881	2	Y	4					27
							4	9									
12	8618	X	8306	-0-	-312	-0-	43	1	8245	2	Y	16					43
							18	9									
01	8618	X	8451	-0-	-167	-0-	20	1	8401	2	Y	27					70
							30	9									
02	DLQ G-10		7910	-0-	7910	7910	32	1	7878	2	Y	-0-					70
03	DLQ G-10		9070	-0-	9070	16980	41	1	9029	2	Y	-0-					70

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	47	1	12407	2	Y	-0-					-0-
11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	36	1	11674	2	Y	-0-					-0-
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	59	1	11165	2	Y	-0-					-0-
01	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	27	1	11402	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10115	-0-	10115	10115	41	1	10074	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10451	-0-	10451	20566	47	1	10404	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	28	1	7374	2	N	-0-					-0-
11	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	21	1	6991	2	N	-0-					-0-
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	22	1	4085	2	N	-0-					-0-
01	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	13	1	5578	2	N	-0-					-0-
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	27	1	6482	2	N	-0-					-0-
*03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	33	1	7170	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	12	1	3194	2	Y	-0-					-0-
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	9	1	3055	2	Y	-0-					-0-
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	17	1	3287	2	Y	-0-					-0-
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	8	1	3400	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2960	-0-	2960	2960	12	1	2948	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3338	-0-	3338	6298	15	1	3323	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	691	-0-	-115	-0-	3	1	688	2	N	-0-					-0-
11	750	X	654	-0-	-96	-0-	2	1	652	2	N	-0-					-0-
12	837	N	662	-0-	-175	-0-	3	1	659	2	N	-0-					-0-
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	2	1	654	2	N	-0-					-0-
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	2	1	588	2	N	-0-					-0-
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	4	1	922	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
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	26	1	6859	2	N	-0-					-0-
11	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	23	1	7340	2	N	-0-					-0-
12	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	38	1	7193	2	N	-0-					-0-
01	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	15	1	6151	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4589	-0-	4589	4589	19	1	4570	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6230	-0-	6230	10819	28	1	6202	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	92	1	1620	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	85	1	1494	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1392	-0-	-468	-0-	78	1	1314	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	82	1	1561	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	76	1	1323	2	N	-0-			-0-
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	88	1	1642	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3953	-0-	-139	-0-	213	1	3739	2	N	1			28
							1	9							
11	3870	X	3748	-0-	-122	-0-	202	1	3542	2	N	4			32
							4	9							
12	3968	X	3795	-0-	-173	-0-	213	1	3576	2	N	5			37
							6	9							
01	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	184	1	3517	2	N	3			40
							3	9							
02	DLQ G-10		3319	-0-	3319	3319	181	1	3132	2	N	5			45
							6	9							
03	DLQ G-10		3561	-0-	3561	6880	181	1	3377	2	N	3			48
							3	9							

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	164	1	2882	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	159	1	2789	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	166	1	2792	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	144	1	2746	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	140	1	2432	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2776	-0-	2776	5348	141	1	2635	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	175	1	3073	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3073	-0-	-167	-0-	166	1	2907	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	178	1	2989	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	155	1	2954	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2811	-0-	2811	2811	153	1	2658	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3099	-0-	3099	5910	158	1	2941	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	21	1	5448	2	N	-0-			-0-
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	18	1	5745	2	N	-0-			-0-
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	29	1	5583	2	N	-0-			-0-
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	14	1	5877	2	N	-0-			-0-
02	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	20	1	4806	2	N	-0-			-0-
*03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	25	1	5454	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	58	1	15254	2	N	-0-			-0-
11	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	45	1	14483	2	N	-0-			-0-
12	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	77	1	14555	2	N	-0-			-0-
01	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	33	1	13959	2	N	-0-			-0-
02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	50	1	12269	2	N	-0-			-0-
*03	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	61	1	13307	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	4	1	1150	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	3	1	1107	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	6	1	1068	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	3	1	1131	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	4	1	1005	2	N	-0-			-0-
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	5	1	1108	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
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	189	1	4633	2	N	-0-			-0-
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	184	1	4492	2	N	-0-			-0-
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	194	1	4467	2	N	-0-			-0-
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	164	1	4390	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3910	-0-	3910	3910	159	1	3751	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4124	-0-	4124	8034	150	1	3974	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
10	2542	X	2098	-0-	-444	-0-	8	1	2090	2	Y	-0-			-0-
11	2100	X	2006	-0-	-94	-0-	6	1	2000	2	Y	-0-			-0-
12	2108	X	2030	-0-	-78	-0-	11	1	2019	2	Y	-0-			-0-
01	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	5	1	1994	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1785	-0-	1785	1785	7	1	1778	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1968	-0-	1968	3753	9	1	1959	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
10	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	32	1	8279	2	Y	-0-			-0-
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	24	1	7862	2	Y	-0-			-0-
12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	41	1	7856	2	Y	-0-			-0-
01	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	19	1	7962	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7051	-0-	7051	7051	29	1	7022	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7683	-0-	7683	14734	35	1	7648	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
10	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	52	1	13571	2	N	-0-			-0-
11	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	39	1	12725	2	N	-0-			-0-
12	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	63	1	11882	2	N	-0-			-0-
01	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	31	1	12829	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		11568	-0-	11568	11568	47	1	11521	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		12475	-0-	12475	24043	56	1	12419	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	15	1	3909	2	N	-0-			-0-
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	11	1	3596	2	N	-0-			-0-
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	18	1	3499	2	N	-0-			-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	9	1	3594	2	N	-0-			-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	13	1	3137	2	N	-0-			-0-
*03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	16	1	3509	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	6251	-0-	-1995	-0-	24	1	6227	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	6022	-0-	-1958	-0-	18	1	6004	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	5916	-0-	-1617	-0-	31	1	5885	2	N	-0-			-0-
01	7285	X	5599	-0-	-1686	-0-	13	1	5586	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4870	-0-	4870	4870	20	1	4850	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5478	-0-	5478	10348	25	1	5453	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	38	1	670	2	N	-0-			-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	36	1	635	2	N	-0-			-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	39	1	651	2	N	-0-			-0-
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	34	1	641	2	N	-0-			-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	32	1	559	2	N	-0-			-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	34	1	628	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-			-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	26	1	6725	2	N	-0-			-0-
11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	18	1	5993	2	N	-0-			-0-
12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	33	1	6231	2	N	-0-			-0-
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	15	1	6147	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5391	-0-	5391	5391	22	1	5369	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5718	-0-	5718	11109	26	1	5692	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20925	X	19234	-0-	-1691	-0-	73	1	19161	2	N	-0-			-0-
11	20250	X	18304	-0-	-1946	-0-	56	1	18248	2	N	-0-			-0-
12	20615	X	17437	-0-	-3178	-0-	91	1	17346	2	N	-0-			-0-
01	19499	X	18726	-0-	-773	-0-	44	1	18682	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		16664	-0-	16664	16664	68	1	16596	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		18231	-0-	18231	34895	83	1	18148	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	143	1	4538	2	N	-0-			-0-
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	135	1	4209	2	N	-0-			-0-
12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	147	1	4163	2	N	-0-			-0-
01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	126	1	4371	2	N	-0-			-0-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	125	1	3764	2	N	-0-			-0-
*03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	130	1	4111	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	7	1	1811	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1676	-0-	-364	-0-	5	1	1671	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	9	1	1760	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	4	1	1743	2	N	-0-			-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	7	1	1625	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	8	1	1752	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	62	1	1084	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	60	1	1052	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	63	1	1060	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	56	1	1076	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	55	1	956	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	55	1	1032	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	8886	-0-	-1654	-0-	34	1	8852	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	8389	-0-	-1691	-0-	26	1	8363	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	8192	-0-	-1666	-0-	43	1	8149	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8147	-0-	-1432	-0-	19	1	8128	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7227	-0-	7227	7227	30	1	7197	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7766	-0-	7766	14993	35	1	7731	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	49	1	12771	2	N	-0-					-0-
11	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	36	1	11769	2	N	-0-					-0-
12	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	65	1	12333	2	N	-0-					-0-
01	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	30	1	12562	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11177	-0-	11177	11177	46	1	11131	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11931	-0-	11931	23108	54	1	11877	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	171	1	3243	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3185	-0-	-475	-0-	158	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3285	-0-	-342	-0-	170	1	3115	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3242	-0-	-323	-0-	149	1	3093	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2915	-0-	2915	2915	147	1	2768	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3064	-0-	3064	5979	144	1	2920	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	22	1	5682	2	N	-0-					-0-
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	17	1	5554	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	30	1	5705	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4110	-0-	-726	-0-	10	1	4100	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1855	-0-	1855	1855	8	1	1847	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2461	-0-	2461	4316	11	1	2450	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		35545	-0-	35545	106832	135	1	35410	2	N	-0-					-0-
11	140468	X	33636	-0-	-106832	-0-	103	1	33533	2	N	-0-					-0-
12	31417	X	31417	-0-	-0-	-0-	165	1	31252	2	N	-0-					-0-
01	32913	X	32913	-0-	-0-	-0-	78	1	32835	2	N	-0-					-0-
02	29160	X	29160	-0-	-0-	-0-	119	1	29041	2	N	-0-					-0-
*03	32280	X	32280	-0-	-0-	-0-	146	1	32134	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	153	1	2687	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2701	-0-	-239	-0-	146	1	2555	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	158	1	2654	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	134	1	2556	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2436	-0-	2436	2436	133	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2693	-0-	2693	5129	137	1	2556	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	68	1	1188	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	61	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	66	1	1114	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	54	1	1022	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	612	-0-	-452	-0-	33	1	579	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	861	-0-	-317	-0-	44	1	817	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1679	-0-	-367	-0-	6	1	1673	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1752	-0-	-258	-0-	5	1	1747	2	N	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	11	1	2182	2	N	-0-					-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	2	N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	8	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1688	-0-	-513	-0-	8	1	1680	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5588	-0-	-953	-0-	34	1	5532	2	N	20					45
							22	9									
11	6330	X	5388	-0-	-942	-0-	30	1	5339	2	N	17					62
							19	9									
12	6200	X	5337	-0-	-863	-0-	42	1	5270	2	N	23					85
							25	9									
01	5952	X	5439	-0-	-513	-0-	26	1	5371	2	N	38	110	1			13
							42	9									
02	DLQ G-10		4767	-0-	4767	4767	32	1	4709	2	N	24					37
							26	9									
03	DLQ G-10		5248	-0-	5248	10015	36	1	5189	2	N	21					58
							23	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	103	1	5583	2	N	-0-			-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	95	1	5253	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	5116	-0-	-61	-0-	107	1	5009	2	N	-0-			-0-
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	85	1	5095	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4483	-0-	4483	4483	87	1	4396	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4754	-0-	4754	9237	91	1	4663	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1241	-0-	-464	-0-	5	1	1236	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1307	-0-	-463	-0-	4	1	1303	2	N	-0-			-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	7	1	1260	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	3	1	1210	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1081	-0-	-151	-0-	4	1	1077	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	5	1	1160	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 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
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	2	N	-0-			-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-			-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-			-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	45	1	11821	2	N	-0-			-0-
11	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	36	1	11733	2	N	-0-			-0-
12	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	60	1	11308	2	N	-0-			-0-
01	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	25	1	10335	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		8201	-0-	8201	8201	34	1	8167	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		9152	-0-	9152	17353	41	1	9111	2	N	-0-			-0-

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
10	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	102	1	1785	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	98	1	1714	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	103	1	1740	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	90	1	1722	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	89	1	1540	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	90	1	1681	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2184	-0-	-1226	-0-	118	1	2066	2	N	-0-			-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	175	1	3073	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	2275	-0-	-1011	-0-	128	1	2147	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	2097	-0-	-538	-0-	104	1	1993	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2134	-0-	2134	2134	116	1	2018	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2481	-0-	2481	4615	126	1	2355	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	2511	-0-	-5487	-0-	10	1	2501	2	N	-0-					-0-
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	7	1	2200	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	13	1	2484	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2595	-0-	-257	-0-	6	1	2589	2	N	-0-					-0-
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	10	1	2500	2	N	-0-					-0-
*03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	13	1	2893	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4609 RRCID -> 257999 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	2	N	-0-					30
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	790	2	N	-0-					30
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	4	1	811	2	N	-0-					30
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	2	1	731	2	N	-0-					30
02	728	N	467	-0-	-261	-0-	2	1	465	2	N	-0-					30
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	3	1	605	2	N	-0-					30

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4817	-0-	-484	-0-	18	1	4799	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4574	-0-	-556	-0-	14	1	4560	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4407	-0-	-708	-0-	23	1	4384	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4631	-0-	-484	-0-	11	1	4620	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4043	-0-	4043	4043	17	1	4026	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4064	-0-	4064	8107	18	1	4046	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	11	1	2778	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2650	-0-	-200	-0-	8	1	2642	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	14	1	2673	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2642	-0-	-241	-0-	6	1	2636	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2325	-0-	2325	2325	10	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2630	-0-	2630	4955	12	1	2618	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	6753	-0-	-1338	-0-	26	1	6727	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	6456	-0-	-1344	-0-	20	1	6436	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6406	-0-	-1034	-0-	34	1	6372	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6385	-0-	-993	-0-	15	1	6370	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5408	-0-	5408	5408	22	1	5386	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5791	-0-	5791	11199	26	1	5765	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	73	1	6015	2	N	-0-					-0-
11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	66	1	5827	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5895	-0-	-150	-0-	80	1	5815	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5897	-0-	-148	-0-	59	1	5838	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5225	-0-	5225	5225	64	1	5161	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5620	-0-	5620	10845	68	1	5552	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	6	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1220	-0-	-400	-0-	4	1	1216	2	N	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	3	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	5	1	1176	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	6	1	1341	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		3393	-0-	3393	10571	13	1	3380	2	N	-0-					-0-
11	13634	X	3063	-0-	-10571	-0-	9	1	3054	2	N	-0-					-0-
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	15	1	2867	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2709	-0-	-949	-0-	6	1	2703	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2407	-0-	-897	-0-	10	1	2397	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2637	-0-	-742	-0-	12	1	2625	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1810	-0-	-174	-0-	7	1	1803	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	1704	-0-	-216	-0-	5	1	1699	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1719	-0-	-172	-0-	9	1	1710	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1693	-0-	-198	-0-	4	1	1689	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1496	-0-	1496	1496	6	1	1490	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1628	-0-	1628	3124	7	1	1621	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26530	X	26530	-0-	-0-	-0-	101	1	26429	2	N	-0-					-0-
11	25108	X	25108	-0-	-0-	-0-	77	1	25031	2	N	-0-					-0-
12	25404	X	25404	-0-	-0-	-0-	133	1	25271	2	N	-0-					-0-
01	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	59	1	24907	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21743	-0-	21743	21743	89	1	21654	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		24437	-0-	24437	46180	111	1	24326	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	3529	-0-	-2454	-0-	83	1	3446	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	2791	-0-	-2999	-0-	76	1	2715	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	2552	-0-	-2935	-0-	82	1	2470	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	2420	-0-	-3036	-0-	70	1	2350	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1939	-0-	1939	1939	68	1	1871	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2273	-0-	2273	4212	74	1	2199	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4298	-0-	-538	-0-	16	1	4282	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4073	-0-	-457	-0-	12	1	4061	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4171	-0-	-448	-0-	22	1	4149	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	10	1	4070	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3612	-0-	3612	3612	15	1	3597	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3977	-0-	3977	7589	18	1	3959	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	11	1	2905	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2699	-0-	-421	-0-	8	1	2691	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	15	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2753	-0-	-378	-0-	7	1	2746	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2436	-0-	2436	2436	10	1	2426	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2634	-0-	2634	5070	12	1	2622	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH			WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010				TOTAL DEPTH 5066		PERF. 5187 - 7012				
10	10881	X	9992	-0-	-889	-0-	38	1	9954	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	8511	-0-	-1539	-0-	26	1	8485	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9556	-0-	-54	-0-	50	1	9506	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9093	-0-	-889	-0-	22	1	9071	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7557	-0-	7557	7557	31	1	7526	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8805	-0-	8805	16362	40	1	8765	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH			WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010				TOTAL DEPTH 7094		PERF. 5000 - 6840				
10	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	12	1	3211	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3010	-0-	-500	-0-	9	1	3001	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3014	-0-	-520	-0-	16	1	2998	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3004	-0-	-468	-0-	7	1	2997	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2640	-0-	2640	2640	11	1	2629	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2904	-0-	2904	5544	13	1	2891	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH			WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010				TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7088 - 7908				
10	2883	X	2395	-0-	-488	-0-	9	1	2386	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2278	-0-	-512	-0-	7	1	2271	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2165	-0-	-377	-0-	11	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	2121	-0-	-421	-0-	5	1	2116	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1848	-0-	1848	1848	8	1	1840	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2087	-0-	2087	3935	9	1	2078	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW			WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010				TOTAL DEPTH 5017		PERF. 4830 - 4870				
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	19	1	347	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH			WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010				TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7914 - 8723				
10	14880	X	13433	-0-	-1447	-0-	51	1	13382	2	N	-0-					-0-
11	14130	X	12829	-0-	-1301	-0-	39	1	12790	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	12792	-0-	-1530	-0-	67	1	12725	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	12528	-0-	-1639	-0-	30	1	12498	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11116	-0-	11116	11116	46	1	11070	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		12055	-0-	12055	23171	55	1	12000	2	N	-0-					-0-
WEST STATE			WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010				TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6370 - 6690				
10	7378	X	6765	-0-	-613	-0-	26	1	6739	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6500	-0-	-490	-0-	20	1	6480	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6618	-0-	-481	-0-	35	1	6583	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6565	-0-	-534	-0-	16	1	6549	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5911	-0-	5911	5911	24	1	5887	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6409	-0-	6409	12320	29	1	6380	2	N	-0-					-0-
ALLISON			WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010				TOTAL DEPTH 7286		PERF. 5250 - 7215				
10	15562	X	13875	-0-	-1687	-0-	53	1	13822	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13126	-0-	-1634	-0-	40	1	13086	2	N	-0-					-0-
12	14849	X	13156	-0-	-1693	-0-	69	1	13087	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	12752	-0-	-1601	-0-	30	1	12722	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11421	-0-	11421	11421	47	1	11374	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		12181	-0-	12181	23602	55	1	12126	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	1	1	288	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	341	2	N	25					25
							28	9									
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	1	1	212	2	N	-0-					25
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	2	N	-0-					25

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5325	-0-	-503	-0-	287	1	5038	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5202	-0-	-348	-0-	281	1	4921	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5151	-0-	-522	-0-	289	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5236	-0-	-251	-0-	261	1	4975	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4584	-0-	4584	4584	250	1	4334	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5029	-0-	5029	9613	256	1	4773	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1772	-0-	-274	-0-	7	1	1765	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	5	1	1620	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	8	1	1567	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	4	1	1653	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1468	-0-	-44	-0-	6	1	1462	2	N	-0-					-0-
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	8	1	1649	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	9961	-0-	-1261	-0-	38	1	9923	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	9207	-0-	-1443	-0-	28	1	9179	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	9815	-0-	-942	-0-	51	1	9764	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	9412	-0-	-1128	-0-	22	1	9390	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8375	-0-	8375	8375	34	1	8341	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8785	-0-	8785	17160	40	1	8745	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					85
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					85
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					85
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					85
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					85
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-					85

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	51	1	13450	2	N	-0-					-0-
11	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	41	1	13443	2	N	-0-					-0-
12	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	69	1	13133	2	N	-0-					-0-
01	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	32	1	13265	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11567	-0-	11567	11567	47	1	11520	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		12730	-0-	12730	24297	58	1	12672	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	N	-0-					-0-
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	35	1	609	2	N	-0-					-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	38	1	633	2	N	-0-					-0-
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	2	N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	29	1	505	2	N	-0-					-0-
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	30	1	566	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

10	13330	X	12292	-0-	-1038	-0-	47	1	12245	2	N	-0-					-0-
11	12870	X	11621	-0-	-1249	-0-	36	1	11585	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	11908	-0-	-1205	-0-	62	1	11846	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11904	-0-	-589	-0-	28	1	11876	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10675	-0-	10675	10675	44	1	10631	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11955	-0-	11955	22630	54	1	11901	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

10	6975	X	6604	-0-	-371	-0-	356	1	6248	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6288	-0-	-402	-0-	339	1	5949	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6490	-0-	-299	-0-	364	1	6126	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6355	-0-	-372	-0-	316	1	6039	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5728	-0-	5728	5728	313	1	5415	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6281	-0-	6281	12009	320	1	5961	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

10	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	65	1	17032	2	N	-0-					-0-
11	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	48	1	15631	2	N	-0-					-0-
12	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	81	1	15424	2	N	-0-					-0-
01	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	37	1	15431	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13722	-0-	13722	13722	56	1	13666	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14780	-0-	14780	28502	67	1	14713	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

10	6634	X	6186	-0-	-448	-0-	24	1	6162	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5934	-0-	-366	-0-	18	1	5916	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	31	1	5968	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5935	-0-	-265	-0-	14	1	5921	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5358	-0-	5358	5358	22	1	5336	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5897	-0-	5897	11255	27	1	5870	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

10	T. A.		4776	-0-	4776	15455	18	1	4758	2	N	-0-					-0-
11	19582	X	4127	-0-	-15455	-0-	13	1	4114	2	N	-0-					-0-
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	20	1	3706	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4161	-0-	-1264	-0-	10	1	4151	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	3539	-0-	-1361	-0-	14	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3550	-0-	-1224	-0-	16	1	3534	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	35	1	608	2	N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	34	1	589	2	N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	36	1	603	2	N	-0-					-0-
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	31	1	583	2	N	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	30	1	511	2	N	-0-					-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	30	1	566	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
10	1085	N	905	-0-	-180	-0-	49	1	856	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	56	1	978	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	59	1	995	2	N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	905	-0-	-149	-0-	46	1	859	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
10	14012	X	12489	-0-	-1523	-0-	674	1	11815	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	11269	-0-	-1991	-0-	608	1	10661	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	12032	-0-	-1422	-0-	675	1	11357	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	11755	-0-	-1389	-0-	585	1	11170	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10461	-0-	10461	10461	571	1	9890	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11471	-0-	11471	21932	584	1	10887	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
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	6	1	1440	2	N	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	2	N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	8	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	5	1	1313	2	N	-0-					-0-
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	6	1	1414	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
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	3	1	780	2	N	-0-					-0-
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	2	1	740	2	N	-0-					-0-
12	806	N	748	-0-	-58	-0-	4	1	744	2	N	-0-					-0-
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	2	1	695	2	N	-0-					-0-
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	3	1	632	2	N	-0-					-0-
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	3	1	717	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12896	X	7145	-0-	-5751	-0-	27	1	7118	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	7104	-0-	-5196	-0-	22	1	7082	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	7141	-0-	-2903	-0-	37	1	7104	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	7065	-0-	-2266	-0-	17	1	7048	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6229	-0-	6229	6229	26	1	6203	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6786	-0-	6786	13015	31	1	6755	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	8589	-0-	-2013	-0-	33	1	8556	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	8410	-0-	-1850	-0-	26	1	8384	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	8268	-0-	-1590	-0-	43	1	8225	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8391	-0-	-971	-0-	20	1	8371	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7499	-0-	7499	7499	31	1	7468	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7985	-0-	7985	15484	36	1	7949	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	1375	-0-	-1539	-0-	5	1	1370	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	1137	-0-	-1683	-0-	3	1	1134	2	N	-0-			-0-
12	2325	X	1543	-0-	-782	-0-	8	1	1535	2	N	-0-			-0-
01	1457	X	1410	-0-	-47	-0-	3	1	1407	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	5	1	1224	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1299	-0-	1299	2528	6	1	1293	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651	N	242	-0-	-409	-0-	13	1	229	2	N	-0-			83
11	360	N	206	-0-	-154	-0-	11	1	195	2	N	-0-			83
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	N	-0-			83
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-			83
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-			83
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	N	-0-			83

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	71	1	1249	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	68	1	1200	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	72	1	1215	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	63	1	1205	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	62	1	1070	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	64	1	1186	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	6	1	1459	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	4	1	1393	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	7	1	1415	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	3	1	1381	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1170	-0-	-146	-0-	5	1	1165	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	6	1	1268	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	8106	-0-	-264	-0-	31	1	8075	2	N	-0-			-0-
11	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	24	1	7792	2	N	-0-			-0-
12	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	42	1	7956	2	N	-0-			-0-
01	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	22	1	9043	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7747	-0-	7747	7747	32	1	7715	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7541	-0-	7541	15288	34	1	7507	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	24	1	6240	2	N	-0-			-0-
11	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	34	1	10929	2	N	-0-			-0-
12	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	64	1	12240	2	N	-0-			-0-
01	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	32	1	13400	2	N	-0-			-0-
02	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	49	1	11923	2	N	-0-			-0-
*03	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	56	1	12273	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
10	12121	X	8372	-0-	-3749	-0-	32	1	8340	2	N	-0-			-0-
11	11730	X	7909	-0-	-3821	-0-	24	1	7885	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	7684	-0-	-2577	-0-	40	1	7644	2	N	-0-			-0-
01	10013	X	7505	-0-	-2508	-0-	18	1	7487	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6615	-0-	6615	6615	27	1	6588	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7148	-0-	7148	13763	32	1	7116	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

10	2449	N	2154	-0-	-295	-0-	116	1	2038	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	115	1	2024	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	119	1	2007	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	102	1	1948	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1799	-0-	-189	-0-	98	1	1701	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	103	1	1919	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

10	3255	X	2134	-0-	-1121	-0-	115	1	2019	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2625	-0-	-405	-0-	142	1	2483	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	139	1	2342	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	117	1	2233	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2137	-0-	2137	2137	117	1	2020	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2330	-0-	2330	4467	119	1	2211	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

10	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	140	1	2458	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	134	1	2348	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	142	1	2395	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2451	-0-	-184	-0-	122	1	2329	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2166	-0-	2166	2166	118	1	2048	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2275	-0-	2275	4441	116	1	2159	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

10	34937	X	29508	-0-	-5429	-0-	112	1	29396	2	N	-0-					-0-
11	32730	X	27299	-0-	-5431	-0-	84	1	27215	2	N	-0-					-0-
12	32550	X	26583	-0-	-5967	-0-	139	1	26444	2	N	-0-					-0-
01	32302	X	26581	-0-	-5721	-0-	63	1	26518	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23715	-0-	23715	23715	97	1	23618	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		25605	-0-	25605	49320	116	1	25489	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	23	1	5956	2	N	-0-					-0-
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	17	1	5452	2	N	-0-					-0-
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	28	1	5234	2	N	-0-					-0-
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	13	1	5366	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4633	-0-	4633	4633	19	1	4614	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5090	-0-	5090	9723	23	1	5067	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6060 RRCID -> 260005 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 4555

10	2201	N	1790	-0-	-411	-0-	97	1	1693	2	N	-0-					32
11	1980	N	1648	-0-	-332	-0-	89	1	1559	2	N	-0-					32
12	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	91	1	1529	2	N	-0-					32
01	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	75	1	1436	2	N	-0-					32
02	1540	N	1254	-0-	-286	-0-	68	1	1186	2	N	-0-					32
03	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	66	1	1228	2	N	-0-					32

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH			WELL #: 5082	RRCID -> 260113	COMPL. DATE 09/19/2010	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3940 - 4060										
10	3875	X	3275	-0-	-600	-0-	177	1	3098	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3043	-0-	-587	-0-	164	1	2879	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3057	-0-	-570	-0-	172	1	2885	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2956	-0-	-578	-0-	147	1	2809	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2518	-0-	2518	2518	137	1	2381	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2717	-0-	2717	5235	138	1	2579	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH			WELL #: 2348	RRCID -> 260145	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 5762	PERF. 4865 - 5480										
10	7781	X	6122	-0-	-1659	-0-	23	1	6099	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6253	-0-	-887	-0-	19	1	6234	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6295	-0-	-1021	-0-	33	1	6262	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5860	-0-	-1208	-0-	14	1	5846	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5239	-0-	5239	5239	21	1	5218	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5605	-0-	5605	10844	25	1	5580	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH			WELL #: 2259	RRCID -> 260175	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 5731	PERF. 4720 - 5620										
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	18	1	4721	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	13	1	4248	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3625	-0-	-963	-0-	19	1	3606	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3604	-0-	-984	-0-	9	1	3595	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3073	-0-	3073	3073	13	1	3060	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3163	-0-	3163	6236	14	1	3149	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW			WELL #: 4075	RRCID -> 260450	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 4466	PERF. 4162 - 4294										
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	3	1	784	2	N	-0-					-0-
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	2	1	703	2	N	-0-					-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	4	1	692	2	N	-0-					-0-
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	2	1	669	2	N	-0-					-0-
02	672	N	604	-0-	-68	-0-	2	1	602	2	N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	3	1	659	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH			WELL #: 2262	RRCID -> 260462	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 6223	PERF. 4715 - 4980										
10	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	105	1	27358	2	N	-0-					-0-
11	25934	X	25934	-0-	-0-	-0-	79	1	25855	2	N	-0-					-0-
12	25785	X	25785	-0-	-0-	-0-	135	1	25650	2	N	-0-					-0-
01	26529	X	26529	-0-	-0-	-0-	63	1	26466	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23563	-0-	23563	23563	96	1	23467	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		25957	-0-	25957	49520	117	1	25840	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH			WELL #: 2350	RRCID -> 260463	COMPL. DATE 09/12/2010	TOTAL DEPTH 3788	PERF. 2238 - 3370										
10	2852	N	2656	-0-	-196	-0-	141	1	2480	2	N	32	72	1			25
							35	9									
11	2790	N	2579	-0-	-211	-0-	137	1	2411	2	N	28					53
							31	9									
12	2821	N	2473	-0-	-348	-0-	137	1	2303	2	N	30					83
							33	9									
01	2666	N	2222	-0-	-444	-0-	109	1	2083	2	N	27	98	1			12
							30	9									
02	2408	N	2052	-0-	-356	-0-	111	1	1918	2	N	21					33
							23	9									
03	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	110	1	2042	2	N	27					60
							30	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	3877	-0-	-1145	-0-	15	1	3862	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	3664	-0-	-1106	-0-	11	1	3653	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	3648	-0-	-1064	-0-	19	1	3629	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	3663	-0-	-894	-0-	9	1	3654	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3158	-0-	3158	3158	13	1	3145	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3498	-0-	3498	6656	16	1	3482	2	N	-0-			-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	71	1	18687	2	N	-0-			-0-
11	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	53	1	17331	2	N	-0-			-0-
12	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	95	1	18104	2	N	-0-			-0-
01	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	43	1	17890	2	N	-0-			-0-
02	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	66	1	15972	2	N	-0-			-0-
*03	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	77	1	16828	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	22	1	382	2	N	-0-			-0-
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	20	1	351	2	N	-0-			-0-
12	465	N	333	-0-	-132	-0-	19	1	314	2	N	-0-			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	-0-			-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1080	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	3	1	1031	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	5	1	1042	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	2	1	1020	2	N	-0-			-0-
02	952	N	891	-0-	-61	-0-	4	1	887	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	981	-0-	-73	-0-	4	1	977	2	N	-0-			-0-

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
10	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	7	1	1848	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	5	1	1764	2	N	-0-			-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	4	1	1742	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1553	-0-	-99	-0-	6	1	1547	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	8	1	1693	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		8951	-0-	8951	25033	34	1	8917	2	N	-0-			-0-
11	33552	X	8519	-0-	-25033	-0-	26	1	8493	2	N	-0-			-0-
12	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	44	1	8433	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	8309	-0-	-650	-0-	20	1	8289	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	6926	-0-	-1166	-0-	28	1	6898	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	7160	-0-	-1799	-0-	32	1	7128	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 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
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	66	1	1153	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	62	1	1091	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	66	1	1107	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	57	1	1093	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	56	1	969	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	57	1	1057	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		130392	-0-	130392	393797	497	1	129895	2	N	-0-			-0-
11	518015	X	124218	-0-	-393797	-0-	381	1	123837	2	N	-0-			-0-
12	128091	X	128091	-0-	-0-	-0-	671	1	127420	2	N	-0-			-0-
01	134602	X	127191	-0-	-7411	-0-	302	1	126889	2	N	-0-			-0-
02	120232	X	114780	-0-	-5452	-0-	470	1	114310	2	N	-0-			-0-
03	130386	X	126053	-0-	-4333	-0-	571	1	125482	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

10	INC G-10		14599	-0-	14599	43681	195	1	14404	2	N	-0-			-0-
11	57281	X	13600	-0-	-43681	-0-	155	1	13445	2	N	-0-			-0-
12	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	199	1	13801	2	N	-0-			-0-
01	14911	X	14024	-0-	-887	-0-	144	1	13880	2	N	-0-			-0-
02	13216	X	11998	-0-	-1218	-0-	125	1	11873	2	N	-0-			-0-
03	14601	X	9932	-0-	-4669	-0-	187	1	9745	2	N	-0-			-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	2	N	-0-			-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

10	INC G-10		6411	-0-	6411	19642	41	1	6370	2	N	-0-			-0-
11	25810	X	6168	-0-	-19642	-0-	35	1	6133	2	N	-0-			-0-
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	48	1	6175	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	6169	-0-	-744	-0-	29	1	6140	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5507	-0-	-401	-0-	37	1	5470	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	6015	-0-	-402	-0-	42	1	5973	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

10	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	4	1	1106	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	974	-0-	-196	-0-	3	1	971	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	865	-0-	-251	-0-	5	1	860	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	931	-0-	-185	-0-	2	1	929	2	N	-0-			-0-
02	896	N	780	-0-	-116	-0-	3	1	777	2	N	-0-			-0-
03	868	N	785	-0-	-83	-0-	4	1	781	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
03	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

10	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	8	1	2168	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2050	-0-	-170	-0-	6	1	2044	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	11	1	2067	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	2030	-0-	-140	-0-	5	1	2025	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1793	-0-	-111	-0-	7	1	1786	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	9	1	1919	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		4190	-0-	4190	12120	16	1	4174	2	N	-0-					-0-
11	16106	X	3986	-0-	-12120	-0-	12	1	3974	2	N	-0-					-0-
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	21	1	3925	2	N	-0-					-0-
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	10	1	4176	2	N	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	16	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4099	-0-	-86	-0-	19	1	4080	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

10	29202	X	1007	-0-	-28195	-0-	54	1	953	2	N	-0-					-0-
11	28260	X	849	-0-	-27411	-0-	46	1	803	2	N	-0-					-0-
12	29202	X	771	-0-	-28431	-0-	43	1	728	2	N	-0-					-0-
01	29202	X	687	-0-	-28515	-0-	34	1	653	2	N	-0-					-0-
02	26376	X	542	-0-	-25834	-0-	30	1	512	2	N	-0-					-0-
03	29202	X	563	-0-	-28639	-0-	29	1	534	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

10	34813	X	2539	-0-	-32274	-0-	10	1	2529	2	N	-0-					-0-
11	33690	X	3161	-0-	-30529	-0-	10	1	3151	2	N	-0-					-0-
12	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-					-0-
01	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-					-0-
02	31444	X	3481	-0-	-27963	-0-	14	1	3467	2	N	-0-					-0-
03	34813	X	3881	-0-	-30932	-0-	18	1	3863	2	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

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

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1868	3	7	9	N	6					166
11	1500	N	849	-0-	-651	-0-	840	3	9	9	N	8					174
12	1767	N	287	-0-	-1480	-0-	269	3	18	9	N	16					190
01	1860	N	25	-0-	-1835	-0-	15	3	10	9	N	9					199
02	784	N	91	-0-	-693	-0-	85	3	6	9	N	5					204
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	3	4	9	N	4					208

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13735 PERF. 13448 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF. 13250 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	93	1	1931	2	N	-0-					13
11	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	93	1	1931	2	N	-0-					13
12	1953	X	1812	-0-	-141	-0-	69	1	1743	2	N	-0-					13
01	2015	X	1466	-0-	-549	-0-	53	1	1413	2	N	-0-					13
02	1876	X	1753	-0-	-123	-0-	71	1	1682	2	N	-0-					13
03	2077	X	2029	-0-	-48	-0-	93	1	1936	2	N	-0-					13

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	196	1	4074	2	N	2	2	8			15
							2	9									
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	196	1	4074	2	N	2	2	8			15
							2	9									
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	165	1	4164	2	N	-0-					15
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	151	1	3966	2	N	-0-					15
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	148	1	3510	2	N	-0-					15
03	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	176	1	3671	2	N	-0-					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	188	1	3907	2	N	-0-					16
11	4140	X	4095	-0-	-45	-0-	188	1	3907	2	N	-0-					16
12	3999	X	3748	-0-	-251	-0-	143	1	3605	2	N	-0-					16
01	4092	X	3273	-0-	-819	-0-	120	1	3153	2	N	-0-					16
02	3836	X	3529	-0-	-307	-0-	142	1	3387	2	N	-0-					16
03	4247	X	3902	-0-	-345	-0-	178	1	3724	2	N	-0-					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	172	1	3572	2	N	21	21	8			13
							23	9									
11	4170	X	3767	-0-	-403	-0-	172	1	3572	2	N	21	21	8			13
							23	9									
12	4309	X	3800	-0-	-509	-0-	144	1	3652	2	N	4	4	8			13
							4	9									
01	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	147	1	3872	2	N	-0-					13
02	3528	X	3465	-0-	-63	-0-	140	1	3325	2	N	-0-					13
*03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	182	1	3801	2	N	-0-					13

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
10	6014	X	5507	-0-	-507	-0-	252	1	5232	2	N	21	21	8			14
							23	9									
11	5820	X	5507	-0-	-313	-0-	252	1	5232	2	N	21	21	8			14
							23	9									
12	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	229	1	5769	2	N	3	3	8			14
							3	9									
01	5549	X	5177	-0-	-372	-0-	189	1	4988	2	N	-0-					14
02	5152	X	4664	-0-	-488	-0-	189	1	4475	2	N	-0-					14
03	6014	X	5483	-0-	-531	-0-	251	1	5232	2	N	-0-					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

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

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

10	5580	X	5500	-0-	-80	-0-	5500	3			Y	-0-					48
11	5400	X	4735	-0-	-665	-0-	4735	3			Y	-0-					48
12	5425	X	4449	-0-	-976	-0-	4449	3			Y	-0-					48
01	5487	X	4679	-0-	-808	-0-	4679	3			Y	-0-					48
02	4956	X	4896	-0-	-60	-0-	4896	3			Y	-0-					48
03	5487	X	5005	-0-	-482	-0-	5005	3			Y	-0-					48

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

10	3100	N	3161	-0-	61	61	3161	3			N	-0-					-0-
11	2757	N	2696	-0-	-61	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2127	-0-	-561	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1780	-0-	-1196	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

10	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	3			N	-0-					-0-
11	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	3			N	-0-					-0-
12	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	13173	3			N	-0-					-0-
01	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	3			N	-0-					-0-
02	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

10	16368	X	15879	-0-	-489	-0-	15879	3			N	-0-					-0-
11	15720	X	13239	-0-	-2481	-0-	13239	3			N	-0-					-0-
12	15128	X	14528	-0-	-600	-0-	14528	3			N	-0-					-0-
01	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15311	3			N	-0-					-0-
02	14336	X	14018	-0-	-318	-0-	14018	3			N	-0-					-0-
03	15872	X	15461	-0-	-411	-0-	15461	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PUCKETT-STATE "148" WELL #: 1 RRCID -> 197108 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4506	-0-	-51	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3898	-0-	-512	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4456	-0-	-39	-0-	4456	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1314	-0-	-142	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					32
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					32
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					32
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					32
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					32
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

10	11904	X	11645	-0-	-259	-0-	1064	1	10581	3	N	-0-					-0-
11	11520	X	9998	-0-	-1522	-0-	881	1	9117	3	N	-0-					-0-
12	11656	X	10262	-0-	-1394	-0-	1049	1	9213	3	N	-0-					-0-
01	11656	X	10670	-0-	-986	-0-	1058	1	9612	3	N	-0-					-0-
02	10528	X	9381	-0-	-1147	-0-	842	1	8539	3	N	-0-					-0-
03	11656	X	11403	-0-	-253	-0-	986	1	10417	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

10	75175	X	72684	-0-	-2491	-0-	3589	1	69095	3	N	-0-					-0-
11	72750	X	63026	-0-	-9724	-0-	2977	1	60049	3	N	-0-					-0-
12	74710	X	61565	-0-	-13145	-0-	2719	1	58846	3	N	-0-					-0-
01	74710	X	69479	-0-	-5231	-0-	3409	1	66070	3	N	-0-					-0-
*02	67480	X	59176	-0-	-8304	-0-	2930	1	56246	3	N	-0-					-0-
*03	72872	X	72872	-0-	-0-	-0-	3627	1	69245	3	N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 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
10	1612	X	1594	-0-	-18	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1242	-0-	-318	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1581	X	1431	-0-	-150	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4450	-0-	-138	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4050	-0-	-390	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3995	-0-	-500	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3980	-0-	-52	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
*03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	6164	-0-	-284	-0-	6164	3			N	-0-					31
11	6240	X	5513	-0-	-727	-0-	5513	3			N	-0-					31
12	6448	X	5988	-0-	-460	-0-	5988	3			N	-0-					31
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			N	-0-					31
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			N	-0-					31
*03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					31

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5726	-0-	-724	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	5845	-0-	-727	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5701	-0-	-716	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	6020	-0-	-112	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
*03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	10793	-0-	-181	-0-	10793	3			N	-0-					-0-
11	10620	X	9344	-0-	-1276	-0-	9344	3			N	-0-					-0-
12	10571	X	9473	-0-	-1098	-0-	9473	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	9561	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	9193	-0-	-551	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
*03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	3			N	-0-					-0-

ODOM -D- WELL #: 2 RRCID -> 020644 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 15097 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
10	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	3			N	-0-					38
11	7440	X	6934	-0-	-506	-0-	6934	3			N	-0-					38
12	7502	X	6970	-0-	-532	-0-	6970	3			N	-0-					38
01	7502	X	6575	-0-	-927	-0-	6575	3			N	-0-					38
02	7308	X	6469	-0-	-839	-0-	6469	3			N	-0-					38
*03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3			N	-0-					38

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2796	-0-	-474	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2941	-0-	-345	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-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
10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
11	7920	X	7531	-0-	-389	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	7697	-0-	-487	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
01	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	3			N	-0-					-0-
02	7896	X	7844	-0-	-52	-0-	7844	3			N	-0-					-0-
*03	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	8136	-0-	-954	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8468	-0-	-894	-0-	8468	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8586	-0-	-776	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
02	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	3			N	-0-					-0-
*03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	7236	-0-	-359	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	6602	-0-	-748	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7017	-0-	-578	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
01	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	6384	-0-	-140	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
*03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	7064	-0-	-4	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6016	-0-	-824	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6465	-0-	-169	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
01	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6701	-0-	-367	-0-	6701	3			N	-0-					-0-

ODOM -D- WELL #: 1 RRCID -> 063788 COMPL. DATE 12/01/1968 TOTAL DEPTH 15280 PERF. 2190 - 2430

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

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
10	25761	X	25285	-0-	-476	-0-	25285	3			N	-0-					114
11	24930	X	22330	-0-	-2600	-0-	22330	3			N	-0-					114
12	25420	X	22723	-0-	-2697	-0-	22723	3			N	-0-					114
01	24583	X	24311	-0-	-272	-0-	24311	3			N	-0-					114
02	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	3			N	-0-					114
*03	25983	X	25983	-0-	-0-	-0-	25983	3			N	-0-					114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

10	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	24310	3			N	-0-					-0-
11	21330	X	19368	-0-	-1962	-0-	19368	3			N	-0-					-0-
12	22103	X	19140	-0-	-2963	-0-	19140	3			N	-0-					-0-
01	22103	X	17507	-0-	-4596	-0-	17507	3			N	-0-					-0-
02	21952	X	19518	-0-	-2434	-0-	19518	3			N	-0-					-0-
03	24304	X	23218	-0-	-1086	-0-	23218	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

10	10292	X	9125	-0-	-1167	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9217	-0-	-323	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	4737	-0-	-5121	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	5884	-0-	-3974	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	5931	-0-	-2665	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	7672	-0-	-1845	-0-	7672	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

10	5704	X	4248	-0-	-1456	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3449	-0-	-2071	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	2145	-0-	-2846	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	3689	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

10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	657	1	4122	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4014	-0-	-516	-0-	485	1	3529	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	3922	-0-	-759	-0-	429	1	3493	3	N	-0-					-0-
01	4774	X	4193	-0-	-581	-0-	422	1	3771	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	3856	-0-	-456	-0-	427	1	3429	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	589	1	3931	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

10	6572	X	6390	-0-	-182	-0-	6390	3			N	-0-					26
11	6180	X	4636	-0-	-1544	-0-	4636	3			N	-0-					26
12	6417	X	4736	-0-	-1681	-0-	4736	3			N	-0-					26
01	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					26
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					26
*03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					26

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	951	1	12385	3	N	-0-			68
11	12780	X	11050	-0-	-1730	-0-	818	1	10232	3	N	-0-			68
12	13206	X	10656	-0-	-2550	-0-	769	1	9887	3	N	-0-			68
01	13206	X	12847	-0-	-359	-0-	1076	1	11771	3	N	-0-			68
02	11928	X	11259	-0-	-669	-0-	812	1	10447	3	N	-0-			68
03	13206	X	13133	-0-	-73	-0-	984	1	12149	3	N	-0-			68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16678	X	16476	-0-	-202	-0-	16476	3			N	-0-			32
11	16140	X	13952	-0-	-2188	-0-	13952	3			N	-0-			32
12	16461	X	14330	-0-	-2131	-0-	14330	3			N	-0-			32
01	16461	X	15188	-0-	-1273	-0-	15188	3			N	-0-			32
02	14868	X	13503	-0-	-1365	-0-	13503	3			N	-0-			32
03	16461	X	14970	-0-	-1491	-0-	14970	3			N	-0-			32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6199	-0-	-807	-0-	6199	3			N	-0-			28
11	6780	X	5312	-0-	-1468	-0-	5312	3			N	-0-			28
12	6665	X	5247	-0-	-1418	-0-	5247	3			N	-0-			28
01	6665	X	4385	-0-	-2280	-0-	4385	3			N	-0-			28
02	5600	X	3848	-0-	-1752	-0-	3848	3			N	-0-			28
03	6200	X	5774	-0-	-426	-0-	5774	3			N	-0-			28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	22289	X	22051	-0-	-238	-0-	22051	3			N	-0-			27
11	21570	X	17228	-0-	-4342	-0-	17228	3			N	-0-			27
12	22289	X	17546	-0-	-4743	-0-	17546	3			N	-0-			27
01	22041	X	18954	-0-	-3087	-0-	18954	3			N	-0-			27
02	19908	X	12683	-0-	-7225	-0-	12683	3			N	-0-			27
03	22041	X	19437	-0-	-2604	-0-	19437	3			N	-0-			27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20402	X	20402	-0-	-0-	-0-	20402	3			N	-0-			-0-
11	19320	X	14542	-0-	-4778	-0-	14542	3			N	-0-			-0-
12	20460	X	14775	-0-	-5685	-0-	14775	3			N	-0-			-0-
01	20460	X	18954	-0-	-1506	-0-	18954	3			N	-0-			-0-
02	18480	X	16147	-0-	-2333	-0-	16147	3			N	-0-			-0-
03	20398	X	19762	-0-	-636	-0-	19762	3			N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			25
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			25
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			25
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			25

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40920	X	19710	-0-	-21210	-0-	19710	3			N	-0-					-0-
11	39600	X	17090	-0-	-22510	-0-	17090	3			N	-0-					-0-
12	39618	X	26726	-0-	-12892	-0-	26726	3			N	-0-					-0-
01	39618	X	29470	-0-	-10148	-0-	29470	3			N	-0-					-0-
02	35112	X	17111	-0-	-18001	-0-	17111	3			N	-0-					-0-
03	26722	X	19275	-0-	-7447	-0-	19275	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

10	10075	X	6643	-0-	-3432	-0-	448	1	6195	3	Y	-0-					41
11	9750	X	6424	-0-	-3326	-0-	343	1	6081	3	Y	-0-					41
12	10044	X	8089	-0-	-1955	-0-	473	1	7616	3	Y	-0-					41
01	10044	X	9449	-0-	-595	-0-	571	1	8878	3	Y	-0-					41
02	9072	X	7842	-0-	-1230	-0-	483	1	7359	3	Y	-0-					41
*03	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	582	1	9148	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

10	9486	X	8349	-0-	-1137	-0-	8349	3			Y	-0-					15
11	9180	X	8199	-0-	-981	-0-	8199	3			Y	-0-					15
12	9579	X	7470	-0-	-2109	-0-	7470	3			Y	-0-					15
01	9579	X	8605	-0-	-974	-0-	8605	3			Y	-0-					15
02	8652	X	8194	-0-	-458	-0-	8194	3			Y	-0-					15
*03	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					131
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					131
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					159
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					159
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3847	3	217	9	N	197	182	1			174
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					174
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					174
*03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					174

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1622	-0-	-238	-0-	1622	3			N	-0-					180
11	1710	X	1399	-0-	-311	-0-	1399	3			N	-0-					180
12	1736	X	1170	-0-	-566	-0-	1170	3			N	-0-					180
01	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	1421	3			N	-0-					180
02	1512	X	1398	-0-	-114	-0-	1398	3			N	-0-					180
03	1612	X	1602	-0-	-10	-0-	1502	3	100	9	N	91	189	1			82

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					96
11	270	X	138	-0-	-132	-0-	138	3			N	-0-					96
12	372	X	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					96
01	372	X	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					96
02	336	X	227	-0-	-109	-0-	227	3			N	-0-					96
03	279	X	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					96

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	4			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	4			N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	4			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) //CONT.// 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MITCHELL-J WELL #: 1 RRCID -> 072001 COMPL. DATE 04/23/1977 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217

MITCHELL-H WELL #: 1 RRCID -> 073335 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MITCHELL J WELL #: 2 RRCID -> 202734 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

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

10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					68
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					68
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					68
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					68
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					142
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					142
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1275	3	30	9	N	27					169
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					169
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	82	3	79	9	N	72	1	8			240
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

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

MCDONALD WELL #: 4 RRCID -> 170923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3064 - 3874

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

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1351	-0-	-239	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1420	-0-	-347	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1423	-0-	-173	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1529	-0-	-238	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	1216	-0-	-55	-0-	1196	2	20	9	N	18					48
11	1080	X	873	-0-	-207	-0-	871	2	2	9	N	2					50
12	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	N	20					70
01	1209	X	1182	-0-	-27	-0-	1152	2	30	9	N	27					97
02	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1447	2	23	9	N	21	101	1			17
03	1240	X	1076	-0-	-164	-0-	1070	2	6	9	N	5					22

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
10	3999	X	3467	-0-	-532	-0-	3467	2			N	-0-					70
11	3570	X	3095	-0-	-475	-0-	3050	2	45	9	N	41					111
12	3689	X	3626	-0-	-63	-0-	3626	2			N	-0-					111
01	3689	X	3217	-0-	-472	-0-	3217	2			N	-0-					111
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3817	2	53	9	N	48					159
03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			N	-0-					159

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
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	636	-0-	-418	-0-	636	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
10	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					16
11	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1316	2	20	9	N	18					34
12	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1201	2	61	9	N	55					89
01	1519	X	607	-0-	-912	-0-	597	2	10	9	N	9					98
02	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1418	2	48	9	N	44	72	1			70
03	1519	X	1020	-0-	-499	-0-	1020	2			N	-0-					70

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					33
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					33
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					33
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					33
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					33
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					27
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					27
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					27
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					27
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					27
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					27

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE //CONT.// 310950
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
10	1333	X	1307	-0-	-26	-0-	1307	3			Y	-0-					216
11	1200	X	820	-0-	-380	-0-	820	3			Y	-0-					216
12	1240	X	262	-0-	-978	-0-	262	3			Y	-0-					216
01	1302	X	1185	-0-	-117	-0-	1185	3			Y	-0-					216
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					216
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					216

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	809	-0-	-3691	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3608	-0-	-732	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	2634	-0-	-2016	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	537	-0-	-3663	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	482	-0-	-4168	-0-	482	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
10	9176	X	4719	-0-	-4457	-0-	4719	2			Y	-0-					63
11	8340	X	2778	-0-	-5562	-0-	2778	2			Y	-0-					63
12	6169	X	3923	-0-	-2246	-0-	3923	2			Y	-0-					63
01	6169	X	3971	-0-	-2198	-0-	3971	2			Y	-0-					63
02	DLQ G-10		3167	-0-	3167	3167	3167	2			Y	-0-					63
*03	11608	X	8441	-0-	-3167	-0-	8441	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
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1877	2	12	9	N	11					151
11	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1778	2	9	9	N	8					159
12	1860	X	380	-0-	-1480	-0-	380	2			N	-0-					159
01	1891	X	396	-0-	-1495	-0-	382	2	14	9	N	13					172
02	1708	X	35	-0-	-1673	-0-	29	2	6	9	N	5					177
03	1891	X	728	-0-	-1163	-0-	705	2	23	9	N	21	174	1			24

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					28
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					28
12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					28
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3926	2	15	9	N	14					42
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4222	2	7	9	N	6					48
*03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					48

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4569	-0-	-763	-0-	4565	2	4	9	N	4					66
11	4620	X	3490	-0-	-1130	-0-	3475	2	15	9	N	14					80
12	4588	X	4308	-0-	-280	-0-	4294	2	14	9	N	13					93
01	4588	X	4203	-0-	-385	-0-	4189	2	14	9	N	13					106
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5309	2	13	9	N	12					118
03	4557	X	4141	-0-	-416	-0-	4127	2	14	9	N	13					131

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4103	-0-	1003	1003	4103	2			N	-0-					-0-
11	3674	X	2671	-0-	-1003	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	452	-0-	-2040	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2292	-0-	-467	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					19
11	2250	N	1998	-0-	-252	-0-	1957	2	41	9	N	37					56
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					56
01	2325	N	1264	-0-	-1061	-0-	1264	2			N	-0-					56
02	1876	N	1187	-0-	-689	-0-	1187	2			N	-0-					56
03	2263	N	1679	-0-	-584	-0-	1627	2	52	9	N	47					103

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		7702	-0-	7702	41931	7702	3			Y	-0-					223
11	46762	X	4831	-0-	-41931	-0-	4831	3			Y	-0-					223
12	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					223
01	7267	X	6986	-0-	-281	-0-	6986	3			Y	-0-					223
02	6524	X	6503	-0-	-21	-0-	6503	3			Y	-0-					223
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					223

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			Y	-0-					63
11	7950	X	6244	-0-	-1706	-0-	6244	2			Y	-0-					63
12	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			Y	-0-					63
01	8215	X	8173	-0-	-42	-0-	8173	2			Y	-0-					63
02	6804	X	6635	-0-	-169	-0-	6635	2			Y	-0-					63
03	8215	X	7704	-0-	-511	-0-	7704	2			Y	-0-					63

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
10	3410	X	2314	-0-	-1096	-0-	2299	2	15	9	N	14					190
11	3150	X	2019	-0-	-1131	-0-	2010	2	9	9	N	8					198
12	3255	X	2585	-0-	-670	-0-	2582	2	3	9	N	3					201
01	2573	X	2275	-0-	-298	-0-	2273	2	2	9	N	2					203
02	2100	X	1938	-0-	-162	-0-	1929	2	9	9	N	8					211
*03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3185	2	1	9	N	1					212

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	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

10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1169	-0-	-781	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1608	-0-	-407	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3828	-0-	728	728	3828	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

10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3562	2	22	9	N	20					165
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2897	2	106	9	N	96					261
12	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	2054	2	13	9	N	12	163	1			110
01	3565	X	2734	-0-	-831	-0-	2660	2	74	9	N	67					177
02	3220	X	2350	-0-	-870	-0-	2306	2	44	9	N	40					217
03	3565	X	2595	-0-	-970	-0-	2562	2	33	9	N	30					247

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					27
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					27
12	2294	N	1575	-0-	-719	-0-	1575	2			N	-0-					27
01	2728	N	2039	-0-	-689	-0-	2039	2			N	-0-					27
02	2072	N	1768	-0-	-304	-0-	1768	2			N	-0-					27
*03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5343	2	35	9	N	32					189
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4346	2	17	9	N	15					204
12	4340	X	3082	-0-	-1258	-0-	3082	2			N	-0-					204
01	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	3989	2			N	-0-					204
02	3920	X	3485	-0-	-435	-0-	3460	2	25	9	N	23					227
03	4340	X	3587	-0-	-753	-0-	3587	2			N	-0-	181	1			46

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	238	2	24	9	N	22					240
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	194	2	13	9	N	12	169	1			83
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	137	2	15	9	N	14					97
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					97
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	154	2	14	9	N	13					110
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	427	2	52	9	N	47					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	685	-0-	-245	-0-	685	3			N	-0-					103
11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					103
12	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					103
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					103
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					103
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					103

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	984	3	41	9	N	37					122
11	990	X	559	-0-	-431	-0-	517	3	42	9	N	38					160
12	1023	X	590	-0-	-433	-0-	542	3	48	9	N	44					204
01	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1210	3	42	9	N	38	169	1			73
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	942	3	41	9	N	37					110
*03	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	990	3	44	9	N	40					150

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 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
10	2046	X	1077	-0-	-969	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	566	-0-	-784	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	593	-0-	-492	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

QUITO (ATOKA) 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RBJ & ASSOCIATES, LLC //CONT.// 695714
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (WOLFCAMP) 73926 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
GRIFFIN PETROLEUM COMPANY 333925
MONROE WELL #: 2 RRCID -> 203078 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 17417 PERF.11593 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

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

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

10	341	X	308	-0-	-33	-0-	301	2	7	9	N	6	6	8			108
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	N	3	3	8			108
12	310	X	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					108
01	310	X	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					108
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	473	2	22	9	N	20	20	8			108
*03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	445	2	18	9	N	16	16	8			108

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	699	2	179	9	Y	163	197	1			42
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	718	2	169	9	Y	154	157	1			39
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	976	2	223	9	Y	203	203	1			39
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	874	2	198	9	Y	180	197	1			22
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	626	2	190	9	Y	173	161	1			34
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	796	2	198	9	Y	180	159	1			55

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					20
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					20
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	207	2	14	9	Y	13					33
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	261	2	18	9	Y	16					49
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					49
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					49

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					142
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					142
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					142
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					142
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					142
*03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					142

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					15
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					15
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					15
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					15
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					15
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					15

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					49
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-					49
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					49
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					49
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					49
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					49

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					86
11	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1053	2			Y	-0-					86
12	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	1319	2			Y	-0-					86
01	1395	N	1077	-0-	-318	-0-	1077	2			Y	-0-					86
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					86
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	699	2	653	9	Y	594	715	1			155
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	719	2	619	9	Y	563	575	1			143
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	976	2	813	9	Y	739	739	1			143
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	875	2	722	9	Y	656	719	1			80
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	625	2	693	9	Y	630	587	1			123
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	795	2	725	9	Y	659	580	1			202

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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					23
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					23
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					23
02	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					23
03	14B2 EXT		5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					23

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 4 RRCID -> 101145 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6665 - 6726

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					39
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					39
02	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					39
03	T. A.		8	-0-	8	20	8	2			Y	-0-					39

MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B DENY		-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1			155
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			155
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			155
02	T. A.		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-	1	1			154
03	T. A.		30	-0-	30	75	30	2			Y	-0-					155

WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WALKER, P. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					75
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					75
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					75
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					75
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					75
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					75

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	1179	2	36	9	Y	33	71	1			21
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1397	2	30	9	Y	27					48
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1048	2	24	9	Y	22					70
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1229	2	42	9	Y	38	72	1			36
02	DLQ G-10		1074	-0-	1074	1074	1050	2	24	9	Y	22					58
*03	2100	N	1631	-0-	-469	605	1609	2	22	9	Y	20	36	1			42

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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

10	124	N	32	-0-	-92	-0-	26	3	6	9	N	5					7
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	27	3	6	9	N	5	10	1			2
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	N	3					5
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	11	3	3	9	N	3					8
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	12	3	3	9	N	3					11
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	3	6	9	N	5	12	1			4

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

10	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					119
11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					119
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					119
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					119
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					119
*03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	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

10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					178
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	123	0	55	6	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 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
10	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5229	-0-	-171	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5359	-0-	-221	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5321	-0-	-135	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
*03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2335	-0-	-176	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3466	-0-	-564	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3421	-0-	-449	-0-	3421	3			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3343	-0-	-656	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32180	X	32180	-0-	-0-	-0-	32143	3	37	9	Y	34					234
11	29310	X	29026	-0-	-284	-0-	28982	3	44	9	Y	40					274
12	30287	X	23325	-0-	-6962	-0-	23283	3	42	9	Y	38	186	1			126
01	30287	X	23111	-0-	-7176	-0-	23056	3	55	9	Y	50					176
02	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19579	3	45	9	Y	41					217
03	25420	X	20980	-0-	-4440	-0-	20935	3	45	9	Y	41					258

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4493	S	4493	-0-	-0-	-0-	1167	1	3326	2	N	-0-					-0-
11	4650	S	4650	-0-	-0-	-0-	1167	1	3483	2	N	-0-					-0-
12	4383	S	4383	-0-	-0-	-0-	1167	1	3216	2	N	-0-					-0-
01	4371	S	4200	-0-	-171	-0-	1167	1	3033	2	N	-0-					-0-
02	4477	S	4477	-0-	-0-	-0-	1167	1	3310	2	N	-0-					-0-
*03	5569	S	5569	-0-	-0-	-0-	1167	1	4402	2	N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5760	-0-	-843	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5707	-0-	-653	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	2808	-0-	-3485	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5488	-0-	-805	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
*03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	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

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
12	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
*03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

10	13826	S	12394	-0-	-1432	-0-	1564	1	10830	2	Y	-0-					-0-
11	13050	S	11223	-0-	-1827	-0-	1564	1	9659	2	Y	-0-					-0-
12	10757	S	10201	-0-	-556	-0-	1564	1	8637	2	Y	-0-					-0-
*01	12400	S	10812	-0-	-1588	-0-	1564	1	9248	2	Y	-0-					-0-
02	10349	S	10349	-0-	-0-	-0-	1564	1	8785	2	Y	-0-					-0-
*03	11474	S	11474	-0-	-0-	-0-	1564	1	9910	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

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

10	13051	X	9992	-0-	-3059	-0-	9985	3	7	9	N	6					198
11	11670	X	9522	-0-	-2148	-0-	9512	3	10	9	N	9					207
12	12059	X	7492	-0-	-4567	-0-	7486	3	6	9	N	5					212
01	11284	X	8171	-0-	-3113	-0-	8168	3	3	9	N	3					215
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6958	3	7	9	N	6					221
03	7874	X	7333	-0-	-541	-0-	7326	3	7	9	N	6					227

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

10	20677	X	19453	-0-	-1224	-0-	19453	3			N	-0-					215
11	19530	X	19186	-0-	-344	-0-	19186	3			N	-0-					215
12	20119	X	19560	-0-	-559	-0-	19560	3			N	-0-					215
01	19809	X	19088	-0-	-721	-0-	19088	3			N	-0-					215
02	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	3			N	-0-					215
03	19623	X	19209	-0-	-414	-0-	19188	3	21	9	N	19					234

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

10	16988	X	16522	-0-	-466	-0-	16522	3			N	-0-					228
11	16440	X	15983	-0-	-457	-0-	15972	3	11	9	N	10					238
12	16988	X	16075	-0-	-913	-0-	16047	3	28	9	N	25					263
01	16802	X	15579	-0-	-1223	-0-	15529	3	50	9	N	45					308
02	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14532	3	17	9	N	15					323
03	16058	X	16053	-0-	-5	-0-	16038	3	15	9	N	14					337

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16647	X	15478	-0-	-1169	-0-	15465	3	13	9	N	12					108
11	15600	X	14906	-0-	-694	-0-	14878	3	28	9	N	25					133
12	16120	X	14968	-0-	-1152	-0-	14956	3	12	9	N	11					144
01	15841	X	14353	-0-	-1488	-0-	14327	3	26	9	N	24					168
02	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13272	3	20	9	N	18					186
03	15066	X	14609	-0-	-457	-0-	14589	3	20	9	N	18					204

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
10	11718	X	10419	-0-	-1299	-0-	10395	3	24	9	N	22	6	8			89
11	11280	X	9905	-0-	-1375	-0-	9887	3	18	9	N	16					105
12	11656	X	10039	-0-	-1617	-0-	10011	3	28	9	N	25	4	8			126
01	11222	X	10153	-0-	-1069	-0-	10099	3	54	9	N	49					175
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8926	3	39	9	N	35					210
03	10044	X	9684	-0-	-360	-0-	9649	3	35	9	N	32					242

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	7483	-0-	-732	-0-	7472	3	11	9	N	10					179
11	7950	X	7218	-0-	-732	-0-	7205	3	13	9	N	12					191
12	8215	X	7609	-0-	-606	-0-	7580	3	29	9	N	26					217
01	8215	X	7391	-0-	-824	-0-	7365	3	26	9	N	24					241
02	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6861	3	33	9	N	30					271
03	7595	X	7359	-0-	-236	-0-	7342	3	17	9	N	15					286

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	10489	-0-	-1229	-0-	1563	1	8926	2	Y	-0-					-0-
11	11340	X	9523	-0-	-1817	-0-	1563	1	7960	2	Y	-0-					-0-
12	11718	X	8681	-0-	-3037	-0-	1563	1	7118	2	Y	-0-					-0-
*01	11470	X	9184	-0-	-2286	-0-	1563	1	7621	2	Y	-0-					-0-
02	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	1563	1	7229	2	Y	-0-					-0-
*03	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	1563	1	8168	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					28
11	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					28
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					28
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					28
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					28
03	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	1879	2			N	-0-					28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	2189	1	5128	2	N	-0-					65
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	2189	1	4674	2	N	-0-					65
12	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	2189	1	5035	2	N	-0-					65
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	2189	1	4815	2	N	2					67
							2	9									
02	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	2189	1	3521	2	N	-0-					67
*03	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	2189	1	4794	2	N	-0-					67

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	60	1	1207	2	N	-0-			174
11	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	60	1	1175	2	N	-0-			174
12	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	60	1	1138	2	N	-0-			174
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1225	2	N	-0-			174
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	N	1000			1174
							1100	9							
03	1209	N	704	-0-	-505	-0-	60	1	644	2	N	-0-			174

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
11	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
12	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	3008	2			N	-0-			-0-
01	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2705	-0-	2705	2705	2705	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2980	-0-	2980	5685	2980	2			N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
ANADARKO STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 072948 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 3218 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ANADARKO STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 074167 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ANADARKO STATE 14 WELL #: 3 RRCID -> 075491 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ANADARKO STATE 14 WELL #: 4 RRCID -> 075724 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
ANADARKO STATE -R- WELL #: 1406R RRCID -> 248626 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 3118 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANADARKO STATE WELL #: 2304 RRCID -> 248629 COMPL. DATE 09/18/1994 TOTAL DEPTH 3136 PERF. 3131 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANADARKO STATE -A- WELL #: 1405 RRCID -> 248631 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 3118 - 3123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. & M. TECH INC. 238065
TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					142
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					142
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					142
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					142
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					142
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					180
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4826	2	3	9	N	3					183
12	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	2			N	-0-					183
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4659	2	43	9	N	39					222
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3722	2	9	9	N	8	185	0			45
*03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4973	2	6	9	N	5					50

RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					193
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					193
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					193
03	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED FISH 7 WELL #: 1 RRCID -> 167916 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11630 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509

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

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY) 77252 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
HAMON 29 WELL #: 1 RRCID -> 124878 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793

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

10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3815	3	11	9	N	10					77
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					77
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					77
01	2511	X	2462	-0-	-49	-0-	2337	3	125	9	N	114					191
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2542	3	28	9	N	25					216
*03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					216

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					76
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					76
12	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	2474	3			N	-0-					76
01	3038	X	1958	-0-	-1080	-0-	1958	3			N	-0-					76
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					76
03	3038	X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	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

10	11656	X	10849	-0-	-807	-0-	10849	2			N	-0-					73
11	11280	X	10611	-0-	-669	-0-	10608	2	3	9	N	3					76
12	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					76
01	11098	X	9700	-0-	-1398	-0-	9682	2	18	9	N	16					92
*02	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10007	2	28	9	N	25					117
*03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12020	2	13	9	N	12					129

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3811	-0-	-250	-0-	3811	2			N	-0-					204
11	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			N	-0-					204
12	3844	X	3799	-0-	-45	-0-	3799	2			N	-0-					204
01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					204
*02	3472	X	3350	-0-	-122	-0-	3342	2	8	9	N	7	139	1			72
*03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3864	2	9	9	N	8					80

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10917	3	59	9	Y	54	78	1			55
11	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9431	3	42	9	Y	38	53	1			40
12	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9757	3	66	9	Y	60	61	1			39
01	10974	X	8757	-0-	-2217	-0-	8725	3	32	9	Y	29					68
02	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8295	3	7	9	Y	6					74
03	10230	X	9199	-0-	-1031	-0-	9167	3	32	9	Y	29	68	1			35

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
10	1800	N	10467	-0-	8667	10514	10329	3	138	9	Y	125	83	1			127
11	3000	N	11609	-0-	8609	19123	11525	3	84	9	Y	76	121	1			82
12	3100	N	11408	-0-	8308	27431	11316	3	92	9	Y	84	112	1			54
01	36698	X	9267	-0-	-27431	-0-	9237	3	30	9	Y	27					81
02	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6892	3	7	9	Y	6					87
*03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5018	3	33	9	Y	30	81	1			36

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3			Y	-0-					213
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					213
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					213
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					213
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					213
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					213

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		150	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			35
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					178
11	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	2					180
12	13392	X	14	-0-	-13378	-0-	13	3	1	9	N	1					181
01	13392	X	134	-0-	-13258	-0-	134	3			N	-0-					181
02	3248	X	51	-0-	-3197	-0-	51	3			N	-0-					181
*03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	122	1			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

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

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	3			N	-0-					-0-
11	13350	X	12606	-0-	-744	-0-	12606	3			N	-0-					-0-
12	13175	X	12306	-0-	-869	-0-	12306	3			N	-0-					-0-
01	14787	X	10591	-0-	-4196	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
02	13496	X	8710	-0-	-4786	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
03	14942	X	11282	-0-	-3660	-0-	11282	3			N	-0-					-0-

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540

10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	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

10	39245	X	39245	-0-	-0-	-0-	39245	3			N	-0-					-0-
11	37855	X	37855	-0-	-0-	-0-	37855	3			N	-0-					-0-
12	38586	X	38586	-0-	-0-	-0-	38586	3			N	-0-					-0-
01	35850	X	35850	-0-	-0-	-0-	35850	3			N	-0-					-0-
02	32999	X	32999	-0-	-0-	-0-	32999	3			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-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

10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
*03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-

TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

10	2542	X	517	-0-	-2025	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	621	-0-	-1839	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1804	-0-	-645	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	215	-0-	-1157	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-

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
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	690	N	531	-0-	-159	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	504	N	174	-0-	-330	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	288	-0-	-611	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	471	-0-	-873	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2608	-0-	-461	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2728	-0-	-72	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5883	-0-	-69	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5327	-0-	-433	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5311	-0-	-920	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5652	-0-	-579	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
*02	5236	X	4904	-0-	-332	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5246	-0-	-551	-0-	5246	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32798	X	31332	-0-	-1466	-0-	31332	2			N	-0-					-0-
11	31740	X	30094	-0-	-1646	-0-	30094	2			N	-0-					-0-
12	31691	X	31691	-0-	-0-	-0-	31691	2			N	-0-					-0-
01	31412	X	31412	-0-	-0-	-0-	31412	2			N	-0-					-0-
*02	28308	X	25485	-0-	-2823	-0-	25485	2			N	-0-					-0-
*03	32214	X	32214	-0-	-0-	-0-	32214	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15934	X	14532	-0-	-1402	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	13184	-0-	-2236	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	11746	-0-	-4374	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12409	-0-	-3711	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
*02	14140	X	13446	-0-	-694	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
*03	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16265	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9410	-0-	-250	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8826	-0-	-1156	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10744	-0-	-13	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
*02	9716	X	9227	-0-	-489	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9563	-0-	-1194	-0-	9563	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
11	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8017	-0-	-1066	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7270	-0-	-1813	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
*02	8596	X	6357	-0-	-2239	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8974	-0-	-543	-0-	8974	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3188	-0-	-732	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3220	-0-	-1120	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4792	-0-	-44	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4258	-0-	-194	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4790	-0-	-139	-0-	4790	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	105	103	1			10
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	121	118	1			13
*12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	75	81	1			7
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	79	1			8
02	1662	R	1662	-0-	-0-	-0-	1588	2	74	9	Y	67	63	1			12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	75	1			7

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	R	135	-0-	-0-	-0-	118	2	17	9	N	15	15	1			1
11	615	R	615	-0-	-0-	-0-	597	2	18	9	N	16	15	1			2
*12	523	R	523	-0-	-0-	-0-	508	2	15	9	N	14	15	1			1
*01	486	R	486	-0-	-0-	-0-	471	2	15	9	N	14	14	1			1
02	588	#	265	-0-	-323	-0-	252	2	13	9	N	12	11	1			2
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	11	12	1			1

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	#	1151	-0-	-89	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
11	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1240	#	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1120	#	1036	-0-	-84	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1240	#	1125	-0-	-115	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
*02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
*03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	10665	-0-	-1239	-0-	396	1	10194	2	Y	68	35	1			50
							75	9									
11	8610	X	7451	-0-	-1159	-0-	384	1	7011	2	Y	51	54	1			47
							56	9									
12	8897	X	8149	-0-	-748	-0-	299	1	7771	2	Y	72	96	1			23
							79	9									
01	8897	X	6178	-0-	-2719	-0-	162	1	5971	2	Y	41	51	1			13
							45	9									
*02	8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
*03	8897	X	4101	-0-	-4796	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

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

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

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

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

MO	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	620	-0-	-93	-0-	30 1	589 2		N	1					68
							1 9									
11	690	X	637	-0-	-53	-0-	30 1	604 2		N	3					71
							3 9									
12	713	X	699	-0-	-14	-0-	30 1	656 2		N	12					83
							13 9									
01	682	X	640	-0-	-42	-0-	30 1	598 2		N	11					94
							12 9									
02	616	X	373	-0-	-243	-0-	30 1	334 2		N	8					102
							9 9									
03	713	X	362	-0-	-351	-0-	30 1	323 2		N	8					110
							9 9									

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

MO	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1465 2	10 9		Y	9					26
11	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	1355 2	11 9		Y	10	31 1				5
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1153 2	9 9		Y	8					13
01	1488	N	906	-0-	-582	-0-	898 2	8 9		Y	7					20
02	DLQ G-10		990	-0-	990	990	983 2	7 9		Y	6					26
03	DLQ G-10		901	-0-	901	1891	880 2	21 9		Y	19					45

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
10	7936	X	6400	-0-	-1536	-0-	40	1	6312	2	Y	44					142
							48	9									
11	7020	X	5929	-0-	-1091	-0-	40	1	5839	2	Y	45	145	1			42
							50	9									
12	6231	X	5049	-0-	-1182	-0-	40	1	4968	2	Y	37					79
							41	9									
01	6479	X	3943	-0-	-2536	-0-	40	1	3868	2	Y	32					111
							35	9									
02	DLQ G-10		4307	-0-	4307	4307	40	1	4236	2	Y	28					139
							31	9									
03	DLQ G-10		3199	-0-	3199	7506	40	1	3124	2	Y	32					171
							35	9									

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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

10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	310	N	89	-0-	-221	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	744	N	262	-0-	-482	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CHALKLEY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 088764 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					118
11	900	X	632	-0-	-268	-0-	632	2			N	-0-					118
12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					118
01	1302	X	633	-0-	-669	-0-	633	2			N	-0-					118
02	1176	X	633	-0-	-543	-0-	633	2			N	-0-					118
03	1302	X	733	-0-	-569	-0-	733	2			N	-0-					118

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	270	X	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	527	X	188	-0-	-339	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	476	X	188	-0-	-288	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	527	X	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					-0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	630	X	317	-0-	-313	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	279	X	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	465	X	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	420	X	251	-0-	-169	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	465	X	5	-0-	-460	-0-	5	2			N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					214
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					214
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					214
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					214
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	2			N	-0-					214
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					214

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-
03	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
10	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	3			N	-0-					182
11	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	3			N	-0-					182
12	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					182
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					182
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	588	3			N	-0-					182
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					167
11	INC G-10		751	-0-	751	751	751	3			N	-0-					167
12	INC G-10		767	-0-	767	1518	759	3	8	9	N	7					174
01	1900	N	773	-0-	-1127	391	773	3			N	-0-					174
02	1099	N	708	-0-	-391	-0-	708	3			N	-0-					174
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					174

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	68	-0-	-180	-0-	10	3	58	9	N	53	167	1			140
11	240	N	116	-0-	-124	-0-	42	3	74	9	N	67					207
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	86	3	59	9	N	54	181	1			80
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	116	3	67	9	N	61					141
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	118	3	57	9	N	52					193
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	135	3	75	9	N	68	187	1			74

MAYJAC I, LLC 536431
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	424	-0-	424	2146	421	3	3	9	N	3					94
11	14B	DENY	452	-0-	452	2598	441	3	11	9	N	10					104
12	14B	DENY	449	-0-	449	3047	448	3	1	9	N	1					105
01	14B	DENY	365	-0-	365	3412	363	3	2	9	N	2					107
02	14B	DENY	330	-0-	330	3742	329	3	1	9	N	1					108
03	14B	DENY	381	-0-	381	4123	360	3	21	9	N	19					127

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					134
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					134
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					134
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					134
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
*03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1417	3	149	9	N	135					135

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
*04	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					275
*05	200	N	1945	-0-	1745	1745	1945	3			Y	-0-					275
*06	3000	N	1319	-0-	-1681	64	1319	3			Y	-0-					275
*07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					275
*08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					275
*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					275
*10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					275
*11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-	176	1			99
*12	2015	N	162	-0-	-1853	-0-	162	3			Y	-0-					99
*01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2038	3	23	9	Y	21					120
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2083	3	30	9	Y	27					147
*03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2221	3	31	9	Y	28					175

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	3			Y	-0-					253
*05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			Y	-0-					253
*06	1230	N	783	-0-	-447	-0-	783	3			Y	-0-					253
*07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					253
*08	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	3			Y	-0-					253
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					253
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					253
*11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-	162	1			91
*12	1364	N	89	-0-	-1275	-0-	89	3			Y	-0-					91
*01	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1175	3	22	9	Y	20					111
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1238	3	31	9	Y	28					139
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1377	3	30	9	Y	27					166

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1088	3	20	9	Y	18					53
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	3	3	9	Y	3					56
12	992	N	70	-0-	-922	-0-	69	3	1	9	Y	1	43	1			14
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	980	3	8	9	Y	7					21
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	829	3	7	9	Y	6					27
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	3	2	9	Y	2					29

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

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

10	2573	#	1424	-0-	-1149	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
11	2580	#	1505	-0-	-1075	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
12	3404	R	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
01	3240	R	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
02	2692	R	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
*03	3118	R	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	#	720	-0-	-1202	-0-	720	2			N	-0-					196
11	1470	#	61	-0-	-1409	-0-	61	2			Y	-0-					196
12	1519	#	66	-0-	-1453	-0-	66	4			Y	-0-	185	1			11
01	1147	#	145	-0-	-1002	-0-	143	2	2	4	Y	-0-	11	1			-0-
02	1036	#	52	-0-	-984	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	713	#	63	-0-	-650	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	#	196	-0-	-1199	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	1302	#	756	-0-	-546	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	3086	R	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
*03	3414	R	3414	-0-	-0-	-0-	3328	2	86	9	Y	78					78

ST. RITA (DEVONIAN) 79730 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "AA" WELL #: 1 RRCID -> 205783 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11987 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALT DRAW (WOLFCAMP) 79898 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 243269 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10545 - 10678

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

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALEDON-CHEEVES WELL #: 1 RRCID -> 130579 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

SHELL WESTERN E&P 774719
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

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

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7931	3	24	9	N	22					189
11	7770	X	5786	-0-	-1984	-0-	5769	3	17	9	N	15					204
12	8029	X	4338	-0-	-3691	-0-	4324	3	14	9	N	13					217
01	8029	X	4926	-0-	-3103	-0-	4915	3	11	9	N	10					227
02	DLQ G-10		6081	-0-	6081	6081	6068	3	13	9	N	12					239
03	DLQ G-10		6828	-0-	6828	12909	6809	3	19	9	N	17					256

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10357	3	18	9	N	16					168
11	8970	X	8022	-0-	-948	-0-	8005	3	17	9	N	15					183
12	8339	X	5478	-0-	-2861	-0-	5468	3	10	9	N	9					192
01	10385	X	7012	-0-	-3373	-0-	6991	3	21	9	N	19					211
02	DLQ G-10		8556	-0-	8556	8556	8541	3	15	9	N	14					225
03	DLQ G-10		10078	-0-	10078	18634	10058	3	20	9	N	18					243

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
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3283	-0-	483	800	3283	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4968	-0-	1868	2668	4968	3			N	-0-					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1347	-0-	-358	-0-	1347	2			N	-0-					107
11	1650	X	1254	-0-	-396	-0-	1254	2			N	-0-					107
12	1705	X	843	-0-	-862	-0-	843	2			N	-0-					107
01	1643	X	1482	-0-	-161	-0-	1482	2			N	-0-					107
02	DLQ	G-10	1284	-0-	1284	1284	1284	2			N	-0-					107
*03	2634	N	1350	-0-	-1284	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					190
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TOPAT OIL CORPORATION 862505
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					162
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					162
12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					162
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					165
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					167
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168

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

10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3230	-0-	-850	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3276	-0-	-532	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
*03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	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

10	744	N	491	-0-	-253	-0-	296	2	195	9	Y	177	103	1			159
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1718	2	58	9	Y	53	58	1			154
12	682	N	478	-0-	-204	-0-	437	2	41	9	Y	37	132	1			59
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	642	2	59	9	Y	54	64	1			49
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	949	2	102	9	Y	93	92	1			50
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1413	2	74	9	Y	67	59	1			58

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

10	SWR 10		1266	-0-	1266	156598	912	2	354	9	Y	322	271	1			102
11	SWR 10		927	-0-	927	157525	523	2	404	9	Y	367	362	1			107
12	SWR 10		1198	-0-	1198	158723	862	2	336	9	Y	305	353	1			59
01	SWR 10		1269	-0-	1269	159992	921	2	348	9	Y	316	279	1			96
02	SWR 10		1169	-0-	1169	161161	930	2	239	9	Y	217	179	1			134
03	SWR 10		2232	-0-	2232	163393	1755	2	477	9	Y	434	349	1			219

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	310	#	244	-0-	-66	B	-79	221	3	23	9	Y	21	22	1		6
11	300	#	170	-0-	-130	B	-209	148	3	21	4	Y	1	7	1		-0-
								1	9								
12	310	#	263	-0-	-47	B	-256	223	3	40	9	Y	36	24	1		12
01	310	#	202	-0-	-108	B	-364	162	3	40	9	Y	36	41	1		7
02	280	#	148	-0-	-132	B	-496	113	3	35	9	Y	32	32	1		7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -496																	
03	248	#	150	-0-	-98	B	-594	114	3	36	9	Y	33	30	1		10

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	93	#	69	-0-	-24	B	-712	69	3			Y	-0-				-0-
11	60	#	64	-0-	4	B	-708	56	3	8	4	Y	-0-				-0-
12	62	#	64	-0-	2	B	-706	64	3			Y	-0-				-0-
01	62	#	53	-0-	-9	B	-715	53	3			Y	-0-				-0-
02	56	#	51	-0-	-5	B	-720	51	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -63 CANCELLED UNDERAGE -> -657																	
03	62	#	54	-0-	-8	B	-71	54	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	61	R	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
11	62	R	62	-0-	-0-	B	-0-	54	3	8	4	Y	-0-				-0-
12	64	R	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			Y	-0-				-0-
01	72	R	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			Y	-0-				-0-
02	78	R	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	109	R	109	-0-	-0-	B	-0-	109	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

10	248	#	45	-0-	-203	B	-1269	25	3	20	9	Y	18	18	1		1
11	180	#	22	-0-	-158	B	-1427	19	3	3	4	Y	-0-	1	1		-0-
12	155	#	24	-0-	-131	B	-1558	24	3			Y	-0-				-0-
01	155	#	25	-0-	-130	B	-1688	25	3			Y	-0-				-0-
02	84	#	22	-0-	-62	B	-1750	22	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -838 CANCELLED UNDERAGE -> -912																	
03	31	#	21	-0-	-10	B	-848	21	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
10	339	R	339	-0-	-0- B	-0-	317	3	22	9	Y	20	20	1			1
11	360	#	206	-0-	-154 B	-154	162	3	23	4	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	372	#	359	-0-	-13 B	-167	338	3	21	9	Y	19	19	1			1
01	372	#	360	-0-	-12 B	-179	340	3	20	9	Y	18	18	1			1
02	336	#	304	-0-	-32 B	-211	289	3	15	9	Y	14	13	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-211														
03	372	#	216	-0-	-156 B	-367	197	3	19	9	Y	17	18	1			1

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	#	687	-0-	-26 B	-396	687	3			N	-0-					-0-
11	660	#	593	-0-	-67 B	-463	593	3			N	-0-					-0-
12	682	#	657	-0-	-25 B	-488	657	3			N	-0-					-0-
01	682	#	652	-0-	-30 B	-518	652	3			N	-0-					-0-
02	616	#	584	-0-	-32 B	-550	584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-296		CANCELLED UNDERAGE ->		-254										
03	682	#	633	-0-	-49 B	-345	633	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	965	-0-	128 B	-329	965	3			N	-0-					-0-
11	930	#	790	-0-	-140 B	-469	790	3			N	-0-					-0-
12	961	#	855	-0-	-106 B	-575	855	3			N	-0-					-0-
01	961	#	712	-0-	-249 B	-824	712	3			N	-0-					-0-
02	868	#	631	-0-	-237 B	-1061	631	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-774		CANCELLED UNDERAGE ->		-287										
03	961	#	611	-0-	-350 B	-1124	611	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	863	-0-	26 B	-383	863	3			N	-0-					-0-
11	870	#	727	-0-	-143 B	-526	727	3			N	-0-					-0-
12	899	#	807	-0-	-92 B	-618	807	3			N	-0-					-0-
01	899	#	762	-0-	-137 B	-755	762	3			N	-0-					-0-
02	784	#	637	-0-	-147 B	-902	637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-635		CANCELLED UNDERAGE ->		-267										
03	868	#	665	-0-	-203 B	-838	665	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	#	874	-0-	6 B	-348	874	3			N	-0-					-0-
11	840	#	748	-0-	-92 B	-440	748	3			N	-0-					-0-
12	837	#	831	-0-	-6 B	-446	831	3			N	-0-					-0-
01	868	#	822	-0-	-46 B	-492	822	3			N	-0-					-0-
02	784	#	746	-0-	-38 B	-530	746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-247		CANCELLED UNDERAGE ->		-283										
03	868	#	803	-0-	-65 B	-312	803	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	21	-0-	-10 B	-44	21	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	21	-0-	-9 B	-53	18	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	27	-0-	-4 B	-57	27	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	23	-0-	-8 B	-65	23	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9 B	-74	19	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-46		CANCELLED UNDERAGE ->		-28										
03	31	#	25	-0-	-6 B	-52	25	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
10	3088	R	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
11	2930	R	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
12	3171	R	3171	-0-	-0- B	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
01	2830	R	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
02	2384	R	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2758	R	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	699	R	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
11	720	#	641	-0-	-79 B	-79	562	3	79	4	Y	-0-					-0-
12	806	#	736	-0-	-70 B	-149	736	3			Y	-0-					-0-
01	806	#	676	-0-	-130 B	-279	676	3			Y	-0-					-0-
02	728	#	466	-0-	-262 B	-541	466	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -541																	
03	744	#	434	-0-	-310 B	-851	434	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	223	-0-	68 B	-207	223	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	247	-0-	97 B	-110	217	3	30	4	Y	-0-					-0-
12	177	R	287	-0-	110 B	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
01	229	R	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	250	R	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	#	212	-0-	-67 B	-67	212	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	#	2440	-0-	84 B	-1471	2440	3			N	-0-					-0-
11	2340	#	2061	-0-	-279 B	-1750	2061	3			N	-0-					-0-
12	2418	#	2388	-0-	-30 B	-1780	2388	3			N	-0-					-0-
01	2449	#	2345	-0-	-104 B	-1884	2345	3			N	-0-					-0-
02	2212	#	2099	-0-	-113 B	-1997	2099	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1097 CANCELLED UNDERAGE -> -900																	
03	2449	#	2303	-0-	-146 B	-1243	2303	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
10	341	#	351	-0-	10 B	-57	351	3			N	-0-					-0-
11	360	#	311	-0-	-49 B	-106	311	3			N	-0-					-0-
12	372	#	367	-0-	-5 B	-111	367	3			N	-0-					-0-
01	372	#	326	-0-	-46 B	-157	326	3			N	-0-					-0-
02	308	#	296	-0-	-12 B	-169	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-118		CANCELLED UNDERAGE ->		-51										
03	372	#	314	-0-	-58 B	-176	314	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	#	499	-0-	-152 B	-933	499	3			Y	-0-					-0-
11	480	#	591	-0-	111 B	-822	518	3	73	4	Y	-0-					-0-
12	496	#	749	-0-	253 B	-569	749	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	630	-0-	134 B	-435	630	3			Y	-0-					-0-
02	560	#	605	-0-	45 B	-390	605	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-356		CANCELLED UNDERAGE ->		-34										
03	589	#	708	-0-	119 B	-237	708	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	#	1040	-0-	17 B	-377	1040	3			N	-0-					-0-
11	990	#	887	-0-	-103 B	-480	887	3			N	-0-					-0-
12	1023	#	936	-0-	-87 B	-567	936	3			N	-0-					-0-
01	1054	#	870	-0-	-184 B	-751	870	3			N	-0-					-0-
02	952	#	763	-0-	-189 B	-940	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-734		CANCELLED UNDERAGE ->		-206										
03	1054	#	800	-0-	-254 B	-988	800	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	61	-0-	-1 B	-283	61	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	62	-0-	2 B	-281	54	3	8	4	Y	-0-					-0-
12	62	#	90	-0-	28 B	-253	90	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	108	-0-	46 B	-207	108	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	69	-0-	13 B	-194	69	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4		CANCELLED UNDERAGE ->		-190										
*03	68	R	72	-0-	4 B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	22	-0-	-9 B	-369	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7 B	-376	20	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	27	-0-	-4 B	-380	27	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6 B	-386	25	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2 B	-388	26	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-37		CANCELLED UNDERAGE ->		-351										
03	31	#	24	-0-	-7 B	-44	24	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
10	62	#	61	-0-	-1 B	-296	61	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7 B	-303	46	3	7	4	Y	-0-					-0-
12	62	#	64	-0-	2 B	-301	64	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	62	-0-	-0- B	-301	62	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	56	-0-	-0- B	-301	56	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-8	CANCELLED UNDERAGE ->	-293										
03	62	#	30	-0-	-32 B	-40	30	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	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

10	341	#	337	-0-	-4 B	-241	337	3			N	-0-					-0-
11	270	#	314	-0-	44 B	-197	275	3	39	4	N	-0-					-0-
12	310	#	292	-0-	-18 B	-215	292	3			N	-0-					-0-
01	341	#	301	-0-	-40 B	-255	301	3			N	-0-					-0-
02	308	#	279	-0-	-29 B	-284	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-109	CANCELLED UNDERAGE ->	-175										
03	341	#	274	-0-	-67 B	-176	274	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

10	806	#	865	-0-	59 B	-447	865	3			N	-0-					-0-
11	840	#	714	-0-	-126 B	-573	714	3			N	-0-					-0-
12	868	#	856	-0-	-12 B	-585	856	3			N	-0-					-0-
01	868	#	745	-0-	-123 B	-708	745	3			N	-0-					-0-
02	784	#	632	-0-	-152 B	-860	632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-509	CANCELLED UNDERAGE ->	-351										
03	868	#	596	-0-	-272 B	-781	596	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

10	713	#	777	-0-	64 B	-104	777	3			N	-0-					-0-
11	780	#	628	-0-	-152 B	-256	628	3			N	-0-					-0-
12	806	#	692	-0-	-114 B	-370	692	3			N	-0-					-0-
01	806	#	612	-0-	-194 B	-564	612	3			N	-0-					-0-
02	700	#	542	-0-	-158 B	-722	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-674	CANCELLED UNDERAGE ->	-48										
03	775	#	553	-0-	-222 B	-896	553	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

10	62	#	50	-0-	-12 B	-32	50	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	43	-0-	13 B	-19	38	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	47	-0-	16 B	-3	47	3			Y	-0-					-0-
01	69	R	72	-0-	3 B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	51	-0-	-5 B	-5	51	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-5												
03	62	#	36	-0-	-26 B	-31	36	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
10	248	#	235	-0-	-13 B	-202	235	3			N	-0-					-0-
11	240	#	206	-0-	-34 B	-236	206	3			N	-0-					-0-
12	248	#	217	-0-	-31 B	-267	217	3			N	-0-					-0-
01	248	#	231	-0-	-17 B	-284	231	3			N	-0-					-0-
02	224	#	218	-0-	-6 B	-290	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-158		CANCELLED UNDERAGE ->		-132										
03	248	#	245	-0-	-3 B	-161	245	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

10 INC G-10			463	-0-	463 B	636	420	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	1286	R	650	-0-	-636 B	-0-	534	3	75	4	Y	37	38	1			1
							41	9									
12	634	R	634	-0-	-0- B	-0-	590	3	44	9	Y	40	39	1			2
01	570	R	570	-0-	-0- B	-0-	530	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	513	R	513	-0-	-0- B	-0-	483	3	30	9	Y	27	26	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	682	#	552	-0-	-130 B	-130	513	3	39	9	Y	35	35	1			3

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

10	31	#	31	-0-	-0- B	-45	31	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	31	-0-	1 B	-44	27	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	32	-0-	1 B	-43	32	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	36	-0-	5 B	-38	36	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	31	-0-	3 B	-35	31	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2		CANCELLED UNDERAGE ->		-33										
*03	34	R	36	-0-	2 B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

10	465	#	504	-0-	39 B	-2147	504	3			N	-0-					-0-
11	540	#	478	-0-	-62 B	-2209	478	3			N	-0-					-0-
12	558	#	589	-0-	31 B	-2178	589	3			N	-0-					-0-
01	558	#	622	-0-	64 B	-2114	622	3			N	-0-					-0-
02	448	#	598	-0-	150 B	-1964	598	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-422		CANCELLED UNDERAGE ->		-1542										
03	589	#	667	-0-	78 B	-344	667	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

10	62	#	61	-0-	-1 B	-362	61	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	90	-0-	30 B	-332	79	3	11	4	Y	-0-					-0-
12	62	#	96	-0-	34 B	-298	96	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	108	-0-	46 B	-252	108	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	72	-0-	16 B	-236	72	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4		CANCELLED UNDERAGE ->		-232										
03	93	#	36	-0-	-57 B	-61	36	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

10	341	#	378	-0-	37 B	-101	378	3			N	-0-					-0-
11	360	#	320	-0-	-40 B	-141	320	3			N	-0-					-0-
12	372	#	344	-0-	-28 B	-169	344	3			N	-0-					-0-
01	372	#	299	-0-	-73 B	-242	299	3			N	-0-					-0-
02	336	#	248	-0-	-88 B	-330	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-259		CANCELLED UNDERAGE ->		-71										
03	372	#	260	-0-	-112 B	-371	260	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
10	31	#	39	-0-	8 B	-12	39	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	32	-0-	2 B	-10	28	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	28	-0-	-3 B	-13	28	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	26	-0-	-5 B	-18	26	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5 B	-23	23	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-17		CANCELLED UNDERAGE ->		-6										
03	31	#	29	-0-	-2 B	-19	29	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	242	-0-	-68 B	-212	242	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	269	-0-	-1 B	-213	236	3	33	4	Y	-0-					-0-
12	310	#	286	-0-	-24 B	-237	286	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	275	-0-	-35 B	-272	275	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	266	-0-	-14 B	-286	266	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-142		CANCELLED UNDERAGE ->		-144										
03	279	#	252	-0-	-27 B	-169	252	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	#	721	-0-	-209 B	-782	721	3			N	-0-					-0-
11	900	#	734	-0-	-166 B	-948	644	3	90	4	N	-0-					-0-
12	930	#	733	-0-	-197 B	-1145	733	3			N	-0-					-0-
01	837	#	436	-0-	-401 B	-1546	436	3			N	-0-					-0-
02	728	#	450	-0-	-278 B	-1824	450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1251		CANCELLED UNDERAGE ->		-573										
03	744	#	580	-0-	-164 B	-1415	580	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	256	-0-	39 B	-112	256	3			N	-0-					-0-
11	210	#	224	-0-	14 B	-98	224	3			N	-0-					-0-
12	217	#	278	-0-	61 B	-37	278	3			N	-0-					-0-
01	252	R	289	-0-	37 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	267	R	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	307	R	307	-0-	-0- B	-0-	307	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	61	-0-	-342 B	-1318	61	3			Y	-0-					-0-
11	360	#	62	-0-	-298 B	-1616	54	3	8	4	Y	-0-					-0-
12	62	#	64	-0-	2 B	-1614	64	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	72	-0-	10 B	-1604	72	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	63	-0-	7 B	-1597	63	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-973		CANCELLED UNDERAGE ->		-624										
03	62	#	68	-0-	6 B	-967	68	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
10	62	#	92	-0-	30	B	-254	92	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	92	-0-	32	B	-222	81	3	11	4	Y	-0-					-0-
12	62	#	96	-0-	34	B	-188	96	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	108	-0-	46	B	-142	108	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	36	-0-	-20	B	-162	36	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-20		CANCELLED UNDERAGE ->	-142										
03	93	#	36	-0-	-57	B	-77	36	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

10 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03 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

10	155	#	169	-0-	14	B	-453	169	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	166	-0-	16	B	-437	138	3	19	4	Y	8	3	1			5
								9	9									
12	155	#	156	-0-	1	B	-436	146	3	10	9	Y	9	11	1			3
01	155	#	150	-0-	-5	B	-441	150	3			Y	-0-	3	1			-0-
02	168	#	230	-0-	62	B	-379	230	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-5		CANCELLED UNDERAGE ->	-374										
*03	292	R	297	-0-	5	B	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

10	93	#	92	-0-	-1	B	-281	92	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	92	-0-	2	B	-279	81	3	11	4	Y	-0-					-0-
12	62	#	96	-0-	34	B	-245	96	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	108	-0-	15	B	-230	108	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	40	-0-	-44	B	-274	40	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-108		CANCELLED UNDERAGE ->	-166										
03	93	#	36	-0-	-57	B	-165	36	3			Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

10	219	R	219	-0-	-0-	B	-0-	187	3	32	9	N	29	28	1			8
11	273	R	273	-0-	-0-	B	-0-	203	3	29	4	N	37	36	1			9
								41	9									
12	267	R	267	-0-	-0-	B	-0-	243	3	24	9	N	22	24	1			7
01	223	R	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-	7	1			-0-
02	252	#	205	-0-	-47	B	-47	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-47													
03	279	#	161	-0-	-118	B	-165	161	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

10	217	#	221	-0-	4	B	-767	221	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	211	-0-	31	B	-736	185	3	26	4	Y	-0-					-0-
12	217	#	207	-0-	-10	B	-746	207	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	187	-0-	-30	B	-776	187	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	168	-0-	-28	B	-804	168	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-68		CANCELLED UNDERAGE ->	-736										
03	217	#	172	-0-	-45	B	-113	172	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
10	31	#	22	-0-	-9 B	-67	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7 B	-74	20	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	27	-0-	-4 B	-78	27	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6 B	-84	25	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2 B	-86	26	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-37		CANCELLED UNDERAGE ->		-49										
03	31	#	24	-0-	-7 B	-44	24	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	53	-0-	-9 B	-327	53	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	35	-0-	-25 B	-352	31	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	62	#	32	-0-	-30 B	-382	32	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	31	-0-	-31 B	-413	31	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	28	-0-	-28 B	-441	28	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-144		CANCELLED UNDERAGE ->		-297										
03	62	#	30	-0-	-32 B	-176	30	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	388	R	388	-0-	-0- B	-0-	345	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	372	R	372	-0-	-0- B	-0-	290	3	41	4	Y	37	38	1			1
							41	9									
12	421	R	421	-0-	-0- B	-0-	377	3	44	9	Y	40	39	1			2
01	380	R	380	-0-	-0- B	-0-	340	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	320	R	320	-0-	-0- B	-0-	290	3	30	9	Y	27	26	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	334	R	334	-0-	-0- B	-0-	295	3	39	9	Y	35	35	1			3

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	#	532	-0-	98 B	-2103	532	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	453	-0-	63 B	-2040	397	3	56	4	Y	-0-					-0-
12	465	#	437	-0-	-28 B	-2068	437	3			Y	-0-					-0-
01	465	#	437	-0-	-28 B	-2096	437	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	331	-0-	-89 B	-2185	331	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-145		CANCELLED UNDERAGE ->		-2040										
03	496	#	294	-0-	-202 B	-347	294	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	#	1296	-0-	583 B	-810	1296	3			Y	-0-					-0-
11	690	#	910	-0-	220 B	-590	798	3	112	4	Y	-0-					-0-
12	713	#	594	-0-	-119 B	-709	594	3			Y	-0-					-0-
01	930	#	495	-0-	-435 B	-1144	495	3			Y	-0-					-0-
02	840	#	779	-0-	-61 B	-1205	779	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-615		CANCELLED UNDERAGE ->		-590										
03	1302	#	922	-0-	-380 B	-995	922	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	451	-0-		-76	B	-660	451	3			Y	-0-					-0-
11	510	#	481	-0-		-29	B	-689	422	3	59	4	Y	-0-					-0-
12	527	#	566	-0-		39	B	-650	566	3			Y	-0-					-0-
01	527	#	438	-0-		-89	B	-739	438	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	373	-0-		-75	B	-814	373	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-269			CANCELLED UNDERAGE ->			-545										
03	558	#	569	-0-		11	B	-258	569	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	89	-0-		-35	B	-84	89	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	26	-0-		-94	B	-178	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	93	#	32	-0-		-61	B	-239	32	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	31	-0-		-62	B	-301	31	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	28	-0-		-56	B	-357	28	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-357																
03	93	#	30	-0-		-63	B	-420	30	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	769	R	916	-0-		147	B	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
11	925	R	925	-0-		-0-	B	-0-	811	3	114	4	Y	-0-					-0-
12	1261	R	1261	-0-		-0-	B	-0-	1240	3	21	9	Y	19	18	1			1
01	1085	R	1085	-0-		-0-	B	-0-	1085	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	840	#	810	-0-		-30	B	-30	810	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-30																
03	1178	#	749	-0-		-429	B	-459	749	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	92	-0-		-1	B	-277	92	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	92	-0-		2	B	-275	81	3	11	4	Y	-0-					-0-
12	93	#	96	-0-		3	B	-272	96	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	74	-0-		-19	B	-291	74	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	93	-0-		9	B	-282	93	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-55			CANCELLED UNDERAGE ->			-227										
03	93	#	109	-0-		16	B	-39	109	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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	825	-0-		50	B	-1012	782	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	660	#	633	-0-		-27	B	-1039	539	3	76	4	Y	16	17	1			1
									18	9									
12	744	#	683	-0-		-61	B	-1100	683	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	837	#	765	-0-		-72	B	-1172	765	3			Y	-0-					-0-
02	756	#	598	-0-		-158	B	-1330	587	3	11	9	Y	10	9	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-353			CANCELLED UNDERAGE ->			-977										
03	837	#	699	-0-		-138	B	-491	660	3	39	9	Y	35	33	1			3

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	94	-0-		-61	B	-327	94	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	114	-0-		54	B	-273	100	3	14	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	187	-0-		156	B	-117	187	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	199	-0-		106	B	-11	199	3			Y	-0-					-0-
02	143	R	154	-0-		11	B	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	155	#	88	-0-		-67	B	-67	88	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
10	62	#	85	-0-	23 B	-185	85	3			N	-0-					-0-
11	60	#	79	-0-	19 B	-166	69	3	10	4	N	-0-					-0-
12	62	#	96	-0-	34 B	-132	96	3			N	-0-					-0-
01	93	#	69	-0-	-24 B	-156	69	3			N	-0-					-0-
02	84	#	56	-0-	-28 B	-184	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-52		CANCELLED UNDERAGE ->		-132										
03	93	#	37	-0-	-56 B	-108	37	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

10	217	#	220	-0-	3 B	-558	220	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	210	-0-	30 B	-528	184	3	26	4	Y	-0-					-0-
12	217	#	208	-0-	-9 B	-537	208	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	174	-0-	-43 B	-580	174	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	142	-0-	-54 B	-634	142	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-121		CANCELLED UNDERAGE ->		-513										
03	217	#	134	-0-	-83 B	-204	134	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

10	200	R	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	905	R	905	-0-	-0- B	-0-	794	3	111	4	Y	-0-					-0-
12	246	R	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	136	-0-	-19 B	-19	136	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	106	-0-	-34 B	-53	106	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-53														
03	186	#	100	-0-	-86 B	-139	100	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

10	589	#	361	-0-	-228 B	-938	361	3			Y	-0-					-0-
11	510	#	389	-0-	-121 B	-1059	341	3	48	4	Y	-0-					-0-
12	496	#	731	-0-	235 B	-824	731	3			Y	-0-					-0-
01	465	#	547	-0-	82 B	-742	547	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	552	-0-	188 B	-554	552	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-552		CANCELLED UNDERAGE ->		-2										
03	558	#	440	-0-	-118 B	-670	440	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

10	1612	#	2762	-0-	1150 B	-915	2687	3	75	9	Y	68	67	1			3
11	1561	R	2476	-0-	915 B	-0-	2117	3	297	4	Y	56	57	1			2
							62	9									
12	2039	R	2039	-0-	-0- B	-0-	1995	3	44	9	Y	40	40	1			2
01	2077	#	2067	-0-	-10 B	-10	2027	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	1876	#	1419	-0-	-457 B	-467	1389	3	30	9	Y	27	26	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-467														
03	2759	#	1306	-0-	-1453 B	-1920	1281	3	25	9	Y	23	24	1			2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

10	1612	#	1439	-0-	-173 B	-1240	1439	3			Y	-0-					-0-
11	1680	#	1282	-0-	-398 B	-1638	1124	3	158	4	Y	-0-					-0-
12	1736	#	1349	-0-	-387 B	-2025	1349	3			Y	-0-					-0-
01	1736	#	1247	-0-	-489 B	-2514	1247	3			Y	-0-					-0-
02	1568	#	1023	-0-	-545 B	-3059	1023	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1992		CANCELLED UNDERAGE ->		-1067										
03	1426	#	1206	-0-	-220 B	-2212	1206	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
10	961	#	1108	-0-	147 B	-491	1108	3			N	-0-					-0-
11	1080	#	909	-0-	-171 B	-662	909	3			N	-0-					-0-
12	1116	#	1024	-0-	-92 B	-754	1024	3			N	-0-					-0-
01	1116	#	837	-0-	-279 B	-1033	837	3			N	-0-					-0-
02	1008	#	760	-0-	-248 B	-1281	760	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-885		CANCELLED UNDERAGE ->		-396										
03	1116	#	782	-0-	-334 B	-1219	782	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	21	-0-	-382 B	-464	21	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	21	-0-	-369 B	-833	18	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	403	#	27	-0-	-376 B	-1209	27	3			Y	-0-					-0-
01	403	#	23	-0-	-380 B	-1589	23	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	19	-0-	-37 B	-1626	19	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1626														
03	31	#	25	-0-	-6 B	-1632	25	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92	R	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	92	R	92	-0-	-0- B	-0-	81	3	11	4	N	-0-					-0-
12	96	R	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	108	R	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	84	#	73	-0-	-11 B	-11	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11														
03	93	#	72	-0-	-21 B	-32	72	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	224	-0-	-24 B	-870	224	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	238	-0-	28 B	-842	209	3	29	4	Y	-0-					-0-
12	217	#	243	-0-	26 B	-816	243	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	168	-0-	-49 B	-865	168	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	154	-0-	-70 B	-935	154	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-196		CANCELLED UNDERAGE ->		-739										
03	248	#	132	-0-	-116 B	-312	132	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	#	862	-0-	-68 B	-464	862	3			N	-0-					-0-
11	900	#	697	-0-	-203 B	-667	697	3			N	-0-					-0-
12	868	#	831	-0-	-37 B	-704	831	3			N	-0-					-0-
01	868	#	810	-0-	-58 B	-762	810	3			N	-0-					-0-
02	784	#	736	-0-	-48 B	-810	736	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-628		CANCELLED UNDERAGE ->		-182										
03	868	#	763	-0-	-105 B	-733	763	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	22	-0-	-9 B	-67	22	3			N	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7 B	-74	20	3	3	4	N	-0-					-0-
12	31	#	27	-0-	-4 B	-78	27	3			N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6 B	-84	25	3			N	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2 B	-86	26	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-37		CANCELLED UNDERAGE ->		-49										
03	31	#	24	-0-	-7 B	-44	24	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
10	620	#	515	-0-	-105 B	-1055	515	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	371	-0-	-229 B	-1284	325	3	46	4	Y	-0-					-0-
12	589	#	280	-0-	-309 B	-1593	280	3			Y	-0-					-0-
01	527	#	249	-0-	-278 B	-1871	249	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	474	-0-	-2 B	-1873	474	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1049		CANCELLED UNDERAGE ->		-824										
03	527	#	620	-0-	93 B	-956	620	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

10	1240	#	1289	-0-	49 B	-842	1289	3			N	-0-					-0-
11	1200	#	1052	-0-	-148 B	-990	1052	3			N	-0-					-0-
12	1147	#	1193	-0-	46 B	-944	1193	3			N	-0-					-0-
01	1302	#	975	-0-	-327 B	-1271	975	3			N	-0-					-0-
02	1176	#	912	-0-	-264 B	-1535	912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1052		CANCELLED UNDERAGE ->		-483										
03	1302	#	992	-0-	-310 B	-1362	992	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 153628 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2719 - 2938

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	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

10	620	#	726	-0-	106 B	-146	726	3			N	-0-					-0-
11	720	#	568	-0-	-152 B	-298	568	3			N	-0-					-0-
12	744	#	570	-0-	-174 B	-472	570	3			N	-0-					-0-
01	744	#	477	-0-	-267 B	-739	477	3			N	-0-					-0-
02	644	#	433	-0-	-211 B	-950	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-876		CANCELLED UNDERAGE ->		-74										
03	713	#	439	-0-	-274 B	-1150	439	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

10	372	#	319	-0-	-53 B	-418	276	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	360	#	266	-0-	-94 B	-512	197	3	28	4	Y	37	38	1			1
							41	9									
12	341	#	266	-0-	-75 B	-587	222	3	44	9	Y	40	39	1			2
01	310	#	243	-0-	-67 B	-654	203	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	280	#	185	-0-	-95 B	-749	155	3	30	9	Y	27	26	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-504		CANCELLED UNDERAGE ->		-245										
03	310	#	210	-0-	-100 B	-604	171	3	39	9	Y	35	35	1			3

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	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
10	310	#	295	-0-	-15 B	-220	295	3			N	-0-					-0-
11	300	#	265	-0-	-35 B	-255	265	3			N	-0-					-0-
12	310	#	312	-0-	2 B	-253	312	3			N	-0-					-0-
01	310	#	277	-0-	-33 B	-286	277	3			N	-0-					-0-
02	280	#	228	-0-	-52 B	-338	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-179	CANCELLED UNDERAGE ->		-159										
03	310	#	303	-0-	-7 B	-186	303	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	#	418	-0-	-202 B	-499	418	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	398	-0-	-202 B	-701	349	3	49	4	Y	-0-					-0-
12	558	#	505	-0-	-53 B	-754	505	3			Y	-0-					-0-
01	527	#	575	-0-	48 B	-706	575	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	435	-0-	71 B	-635	435	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-635													
03	465	#	439	-0-	-26 B	-661	439	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	#	1410	-0-	15 B	-330	1410	3			N	-0-					-0-
11	1380	#	1187	-0-	-193 B	-523	1187	3			N	-0-					-0-
12	1426	#	1273	-0-	-153 B	-676	1273	3			N	-0-					-0-
01	1426	#	1204	-0-	-222 B	-898	1204	3			N	-0-					-0-
02	1260	#	1122	-0-	-138 B	-1036	1122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-764	CANCELLED UNDERAGE ->		-272										
03	1395	#	1202	-0-	-193 B	-957	1202	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

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

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	582	R	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
11	700	R	700	-0-	-0- B	-0-	614	3	86	4	Y	-0-					-0-
12	698	R	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
01	658	R	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	473	-0-	-3 B	-3	473	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3													
03	713	#	510	-0-	-203 B	-206	510	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	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
10	341	#	298	-0-	-43 B	-211	298	3			N	-0-					-0-
11	330	#	241	-0-	-89 B	-300	241	3			N	-0-					-0-
12	310	#	131	-0-	-179 B	-479	131	3			N	-0-					-0-
01	310	#	122	-0-	-188 B	-667	122	3			N	-0-					-0-
02	280	#	365	-0-	85 B	-582	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-564	CANCELLED UNDERAGE ->		-18									
03	310	#	367	-0-	57 B	-507	367	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
10	1147	#	1215	-0-	68 B	-450	1215	3			N	-0-					-0-
11	1170	#	1024	-0-	-146 B	-596	1024	3			N	-0-					-0-
12	1209	#	1139	-0-	-70 B	-666	1139	3			N	-0-					-0-
01	1209	#	1086	-0-	-123 B	-789	1086	3			N	-0-					-0-
02	1092	#	952	-0-	-140 B	-929	952	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-638	CANCELLED UNDERAGE ->		-291									
03	1209	#	1024	-0-	-185 B	-823	1024	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
10	1054	#	1150	-0-	96 B	-397	1150	3			N	-0-					-0-
11	1110	#	950	-0-	-160 B	-557	950	3			N	-0-					-0-
12	1147	#	1055	-0-	-92 B	-649	1055	3			N	-0-					-0-
01	1147	#	981	-0-	-166 B	-815	981	3			N	-0-					-0-
02	1036	#	863	-0-	-173 B	-988	863	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-714	CANCELLED UNDERAGE ->		-274									
03	1147	#	912	-0-	-235 B	-949	912	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
10	279	#	361	-0-	82 B	-18	361	3			N	-0-					-0-
11	330	#	290	-0-	-40 B	-58	290	3			N	-0-					-0-
12	341	#	259	-0-	-82 B	-140	259	3			N	-0-					-0-
01	372	#	197	-0-	-175 B	-315	197	3			N	-0-					-0-
02	336	#	259	-0-	-77 B	-392	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-382	CANCELLED UNDERAGE ->		-10									
03	372	#	307	-0-	-65 B	-447	307	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
10	434	#	423	-0-	-11 B	-86	423	3			Y	-0-					24
11	420	#	364	-0-	-56 B	-142	364	3			Y	-0-					24
12	434	#	419	-0-	-15 B	-157	419	3			Y	-0-					24
01	434	#	418	-0-	-16 B	-173	418	3			Y	-0-					24
02	392	#	377	-0-	-15 B	-188	377	3			Y	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-124	CANCELLED UNDERAGE ->		-64									
03	434	#	415	-0-	-19 B	-143	415	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
10	713	#	683	-0-	-30 B	-252	683	3			Y	-0-					54
11	660	#	586	-0-	-74 B	-326	586	3			Y	-0-					54
12	682	#	674	-0-	-8 B	-334	674	3			Y	-0-					54
01	682	#	673	-0-	-9 B	-343	673	3			Y	-0-					54
02	616	#	609	-0-	-7 B	-350	609	3			Y	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-155	CANCELLED UNDERAGE ->		-195									
03	682	#	675	-0-	-7 B	-162	675	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	2883	#	-0-	-0-	-2883 B	-11454					N	2	2	1			-0-
06	2790	#	235	-0-	-2555 B	-14009	226	2	9	9	N	8	8	1			-0-
07	1891	#	-0-	-0-	-1891 B	-15900					N	-0-					-0-
08	1240	#	-0-	-0-	-1240 B	-17140					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	#	-0-	-0-	-300 B	-12670					N	-0-					-0-
10	248	#	772	-0-	524 B	-12146	722	2	50	9	N	45	41	1			4
11	240	#	4084	-0-	3844 B	-8302	4033	2	51	9	N	46	45	1			5
*12	0	#	3296	-0-	3296 B	-5006	3249	2	47	9	N	43	44	1			4
*01	775	#	3060	-0-	2285 B	-2721	3013	2	47	9	N	43	43	1			4
02	2716	#	732	-0-	-1984 B	-4705	695	2	37	9	N	34	32	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2284 CANCELLED UNDERAGE -> -2421																	
03	3007	#	-0-	-0-	-3007 B	-5291					N	34	37	1			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

10	186	#	-0-	-0-	-186 B	-576					Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180 B	-756					Y	-0-					-0-
12	186	#	834	-0-	648 B	-108	834	2			Y	-0-					-0-
01	316	R	424	-0-	108 B	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
02	99	R	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	#	307	-0-	-530 B	-530	307	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

10	62	#	185	-0-	123 B	-3657	185	2			N	-0-					-0-
11	2	#	2	-0-	-0- B	-3657	2	2			N	-0-					-0-
12	0	#	954	-0-	954 B	-2703	954	2			N	-0-					-0-
01	186	#	1355	-0-	1169 B	-1534	1355	2			N	-0-					-0-
02	168	#	724	-0-	556 B	-978	724	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -858																	
*03	1013	R	1133	-0-	120 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8263					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8263					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8263					N	-0-					-0-
01	0	#	1	-0-	1 B	-8262	1	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8262					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -330 CANCELLED UNDERAGE -> -7932																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-330					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	243	-0-	243	B	-3618	243	2			N	-0-					-0-
11	0	#	176	-0-	176	B	-3442	176	2			N	-0-					-0-
12	0	#	440	-0-	440	B	-3002	440	2			N	-0-					-0-
01	248	#	358	-0-	110	B	-2892	358	2			N	-0-					-0-
02	224	#	395	-0-	171	B	-2721	395	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2721											
*03	979	R	979	-0-	-0-	B	-0-	979	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	20	-0-	-11	B	-1782	20	2			N	-0-					-0-
11	7	#	-0-	-0-	-7	B	-1789					N	-0-					-0-
12	7	#	306	-0-	299	B	-1490	306	2			N	-0-					-0-
01	31	#	345	-0-	314	B	-1176	345	2			N	-0-					-0-
02	28	#	183	-0-	155	B	-1021	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-45	CANCELLED UNDERAGE ->		-976											
*03	404	R	449	-0-	45	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	-0-	-0-	-341	B	-2559					N	-0-					-0-
11	330	#	501	-0-	171	B	-2388	500	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	341	#	1751	-0-	1410	B	-978	1733	2	18	9	N	16	16	1			-0-
01	217	#	1000	-0-	783	B	-195	977	2	23	9	N	21	21	1			-0-
02	476	#	657	-0-	181	B	-14	633	2	24	9	N	22	22	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-14														
03	589	#	493	-0-	-96	B	-110	482	2	11	9	N	10	10	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1412	R	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
11	1331	R	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
12	1313	R	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
01	1291	R	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
02	1135	R	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	1426	#	1210	-0-	-216	B	-216	1210	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	-0-	-0-	-155	B	-2772					Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	B	-2922					Y	-0-					-0-
12	7	#	96	-0-	89	B	-2833	96	2			Y	-0-					-0-
01	0	#	1034	-0-	1034	B	-1799	1034	2			Y	-0-					-0-
02	0	#	712	-0-	712	B	-1087	712	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-395	CANCELLED UNDERAGE ->		-692											
03 INC G-10			894	-0-	894	B	499	894	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	#	145	-0-	-661	B	-3962	145	2			N	-0-					-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390	B	-4352					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	B	-4383					N	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	B	-4538					N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	B	-4678					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2128	CANCELLED UNDERAGE ->		-2550											
03	155	#	-0-	-0-	-155	B	-2283					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	129	-0-	-119 B	-1543	129	2			Y	-0-					-0-
11	240	#	7	-0-	-233 B	-1776	7	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	3	-0-	-245 B	-2021	3	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	108	-0-	-140 B	-2161	90	2	3	4	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	196	#	120	-0-	-76 B	-2237	83	2	13	4	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-835		CANCELLED UNDERAGE ->		-1402										
03	124	#	122	-0-	-2 B	-837	92	2	30	9	Y	27	27	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	#	934	-0-	-27 B	-446	911	2	23	9	N	21	21	1			2
11	930	#	870	-0-	-60 B	-506	845	2	25	9	N	23	23	1			2
*12	961	#	893	-0-	-68 B	-574	865	2	28	9	N	25	24	1			3
*01	930	#	884	-0-	-46 B	-620	858	2	26	9	N	24	24	1			3
02	840	#	792	-0-	-48 B	-668	773	2	19	9	N	17	18	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-353		CANCELLED UNDERAGE ->		-315										
03	930	#	865	-0-	-65 B	-418	845	2	20	9	N	18	18	1			2

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
10	124	#	127	-0-	3 B	-1468	127	2			Y	-0-					-0-
11	2	#	22	-0-	20 B	-1448	22	2			Y	-0-					-0-
12	0	#	688	-0-	688 B	-760	688	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	404	-0-	280 B	-480	404	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	274	-0-	162 B	-318	274	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-210		CANCELLED UNDERAGE ->		-108										
03	682	#	105	-0-	-577 B	-787	105	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	262	-0-	-234 B	-2125	244	2	18	9	N	16	15	1			2
11	210	#	1033	-0-	823 B	-1302	1016	2	17	9	N	15	15	1			2
*12	0	#	704	-0-	704 B	-598	689	2	15	9	N	14	15	1			1
*01	248	#	555	-0-	307 B	-291	540	2	15	9	N	14	14	1			1
02	840	#	228	-0-	-612 B	-903	215	2	13	9	N	12	11	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-903														
03	930	#	-0-	-0-	-930 B	-1833					N	11	12	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	789	-0-	293 B	-6787	789	2			Y	-0-					-0-
11	480	#	-0-	-0-	-480 B	-7267					Y	-0-					-0-
12	0	#	3044	-0-	3044 B	-4223	3044	2			Y	-0-					-0-
01	775	#	1616	-0-	841 B	-3382	1616	2			Y	-0-					-0-
02	700	#	993	-0-	293 B	-3089	993	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1560		CANCELLED UNDERAGE ->		-1529										
03	3038	#	-0-	-0-	-3038 B	-4598					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	792	R	792	-0-	-0- B	-0-	768	2	24	9	Y	22	22	1			2
11	761	R	761	-0-	-0- B	-0-	736	2	25	9	Y	23	23	1			2
*12	757	R	757	-0-	-0- B	-0-	729	2	28	9	Y	25	24	1			3
*01	756	R	756	-0-	-0- B	-0-	730	2	26	9	Y	24	24	1			3
02	650	R	650	-0-	-0- B	-0-	631	2	19	9	Y	17	18	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	739	R	739	-0-	-0- B	-0-	718	2	21	9	Y	19	19	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 #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1111	-0-	1111 B	-2343	1078	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	T. A.		1345	-0-	1345 B	-998	1314	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	T. A.		1158	-0-	1158 B	160	1127	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	T. A.		934	-0-	934 B	1094	916	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	T. A.		237	-0-	237 B	1331	237	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1331																	
*03	1331 R		-0-	-0-	-1331 B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

10	0 #		-0-	-0-	-0- B	-584					N	-0-					-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0- B	-584					N	-0-					-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0- B	-584					N	-0-					-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0- B	-584					N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0- B	-584					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -584																	
03	0 #		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

10	837 #		-0-	-0-	-837 B	-3266					N	-0-					-0-
11	540 #		-0-	-0-	-540 B	-3806					N	-0-					-0-
12	124 #		1041	-0-	917 B	-2889	1041	2			N	-0-					-0-
01	124 #		907	-0-	783 B	-2106	907	2			N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0- B	-2106					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2106																	
03	1054 #		302	-0-	-752 B	-2858	302	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

10	124 #		392	-0-	268 B	-6228	392	2			N	-0-					-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0- B	-6228					N	-0-					-0-
12	0 #		1239	-0-	1239 B	-4989	1239	2			N	-0-					-0-
01	403 #		1789	-0-	1386 B	-3603	1789	2			N	-0-					-0-
02	364 #		1031	-0-	667 B	-2936	1031	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -2816																	
*03	2259 R		2379	-0-	120 B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

10	961 R		961	-0-	-0- B	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	905 R		905	-0-	-0- B	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
12	600 R		600	-0-	-0- B	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
01	87 R		87	-0-	-0- B	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	28 #		-0-	-0-	-28 B	-28					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28																	
03	31 #		-0-	-0-	-31 B	-59					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 #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 2764 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	-0-	-0-	-527 B	-5330					Y	312	308	1			4
11	510	#	-0-	-0-	-510 B	-5840					Y	-0-	4	1			-0-
12	0	#	234	-0-	234 B	-5606	3	2	231	9	Y	210	209	1			1
01	0	#	606	-0-	606 B	-5000	19	2	587	9	Y	534	532	1			3
*02	0	#	211	-0-	211 B	-4789	1	3	210	9	Y	191	194	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1187 CANCELLED UNDERAGE -> -3602																	
03	248	#	-0-	-0-	-248 B	-1435					N	292	295	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	-0-	-0-	-31 B	-989					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-1019					N	-0-					-0-
12	31	#	633	-0-	602 B	-417	633	2			N	-0-					-0-
01	106	R	523	-0-	417 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	#	-0-	-0-	-620 B	-620					N	-0-					-0-

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
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1003					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1003					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1003					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1003					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1003					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -300 CANCELLED UNDERAGE -> -703																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-300					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	#	3484	-0-	-81 B	-81	3484	2			Y	-0-					-0-
11	3600	#	3478	-0-	-122 B	-203	3478	2			Y	-0-					-0-
12	3720	#	3404	-0-	-316 B	-519	3404	2			Y	-0-					-0-
01	3720	#	3387	-0-	-333 B	-852	3387	2			Y	-0-					-0-
02	3248	#	2957	-0-	-291 B	-1143	2957	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1143																	
03	3596	#	3211	-0-	-385 B	-1528	3211	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3022					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3022					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3022					Y	-0-					-0-
01	0	#	726	-0-	726 B	-2296	726	2			Y	-0-					-0-
02	0	#	515	-0-	515 B	-1781	515	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1781																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	39	-0-	8 B	-2202	39	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2202					N	-0-					-0-
12	0	#	278	-0-	278 B	-1924	278	2			N	-0-					-0-
01	31	#	386	-0-	355 B	-1569	386	2			N	-0-					-0-
02	28	#	188	-0-	160 B	-1409	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-30	CANCELLED UNDERAGE ->		-1379										
*03	469	R	499	-0-	30 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	-0-	-0-	-124 B	-3476					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120 B	-3596					N	-0-					-0-
12	124	#	1360	-0-	1236 B	-2360	1360	2			N	-0-					-0-
01	0	#	998	-0-	998 B	-1362	998	2			N	-0-					-0-
02	0	#	762	-0-	762 B	-600	762	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-600													
03	1364	#	353	-0-	-1011 B	-1611	353	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	#	-0-	-0-	-744 B	-744					Y	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720 B	-1464					Y	-0-					-0-
12	744	#	319	-0-	-425 B	-1889	319	2			Y	-0-					-0-
01	620	#	273	-0-	-347 B	-2236	273	2			Y	-0-					-0-
02	336	#	384	-0-	48 B	-2188	384	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2188													
03	310	#	516	-0-	206 B	-1982	516	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5129					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5129					N	-0-					-0-
12	0	#	1	-0-	1 B	-5128	1	2			N	-0-					-0-
01	0	#	359	-0-	359 B	-4769	359	2			N	-0-					-0-
02	0	#	1570	-0-	1570 B	-3199	1570	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-3199										
*03	2371	R	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	-0-	-0-	-186 B	-3734					Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180 B	-3914					Y	-0-					-0-
12	155	#	1258	-0-	1103 B	-2811	1257	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	155	#	855	-0-	700 B	-2111	853	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	#	611	-0-	611 B	-1500	609	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-906	CANCELLED UNDERAGE ->		-594										
03	1271	#	290	-0-	-981 B	-1887	289	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4020					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4020					N	-0-					-0-
12	0	#	282	-0-	282 B	-3738	282	2			N	-0-					-0-
01	0	#	299	-0-	299 B	-3439	299	2			N	-0-					-0-
02	0	#	266	-0-	266 B	-3173	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-150	CANCELLED UNDERAGE ->		-3023										
03	279	#	419	-0-	140 B	-10	419	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 #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	-0-	-0-	-31 B	-61					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-91					Y	-0-					-0-
12	9	R	100	-0-	91 B	-0-	94	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	18	R	18	-0-	-0- B	-0-	8	2	10	9	Y	9	8	1			1
02	25	R	25	-0-	-0- B	-0-	17	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	42	R	42	-0-	-0- B	-0-	31	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	363	-0-	270 B	-4850	363	2			N	-0-					-0-
11	1	#	221	-0-	220 B	-4630	221	2			N	-0-					-0-
12	0	#	1031	-0-	1031 B	-3599	1031	2			N	-0-					-0-
01	372	#	1735	-0-	1363 B	-2236	1735	2			N	-0-					-0-
02	336	#	941	-0-	605 B	-1631	941	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -1511																	
*03	1624	R	1744	-0-	120 B	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

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
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	#	7	-0-	2 B	-434	7	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-434					N	-0-					-0-
12	0	#	87	-0-	87 B	-347	87	2			N	-0-					-0-
01	7	#	124	-0-	117 B	-230	124	2			N	-0-					-0-
02	7	#	55	-0-	48 B	-182	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9 CANCELLED UNDERAGE -> -173																	
*03	126	R	135	-0-	9 B	-0-	135	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	60	-0-	60 B	-3710	60	2			N	-0-					-0-
11	0	#	262	-0-	262 B	-3448	262	2			N	-0-					-0-
12	0	#	190	-0-	190 B	-3258	190	2			N	-0-					-0-
01	62	#	169	-0-	107 B	-3151	169	2			N	-0-					-0-
02	252	#	50	-0-	-202 B	-3353	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -712 CANCELLED UNDERAGE -> -2641																	
03	279	#	-0-	-0-	-279 B	-991					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 #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	107	-0-	45 B	-3064	107	2			N	-0-					-0-
11	13	#	-0-	-0-	-13 B	-3077					N	-0-					-0-
12	13	#	640	-0-	627 B	-2450	640	2			N	-0-					-0-
01	93	#	722	-0-	629 B	-1821	722	2			N	-0-					-0-
02	84	#	271	-0-	187 B	-1634	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-103	CANCELLED UNDERAGE ->		-1531										
*03	1169	R	1272	-0-	103 B	-0-	1272	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	25	-0-	-161 B	-2854	8	2	17	9	N	15	15	1			-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180 B	-3034					N	25	25	1			-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186 B	-3220					N	8	8	1			-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186 B	-3406					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168 B	-3574					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-881	CANCELLED UNDERAGE ->		-2693										
03	31	#	-0-	-0-	-31 B	-912					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	1	-0-	-30 B	-1487	1	2			N	-0-					-0-
11	4	#	-0-	-0-	-4 B	-1491					N	-0-					-0-
12	3	#	2	-0-	-1 B	-1492	2	2			N	-0-					-0-
01	8	#	-0-	-0-	-8 B	-1500					N	-0-					-0-
02	8	#	1	-0-	-7 B	-1507	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72	CANCELLED UNDERAGE ->		-1435										
03	2	#	-0-	-0-	-2 B	-74					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
10	62	#	-0-	-0-	-62 B	-3282					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60 B	-3342					N	-0-					-0-
12	0	#	287	-0-	287 B	-3055	287	2			N	-0-					-0-
01	0	#	483	-0-	483 B	-2572	483	2			N	-0-					-0-
02	0	#	379	-0-	379 B	-2193	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-602	CANCELLED UNDERAGE ->		-1591										
03	279	#	496	-0-	217 B	-385	496	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
10	1	#	1	-0-	-0- B	-62	1	2			N	-0-					-0-
11	1	#	1	-0-	-0- B	-62	1	2			N	-0-					-0-
12	1	#	3	-0-	2 B	-60	3	2			N	-0-					-0-
01	1	#	2	-0-	1 B	-59	2	2			N	-0-					-0-
02	1	#	2	-0-	1 B	-58	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-58										
03	3	#	2	-0-	-1 B	-1	2	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
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	250	R	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01	285	R	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	9	R	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	248	#	3	-0-	-245 B	-245	3	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 #: 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
10	62	#	177	-0-	115 B	-4491	177	2			N	-0-					-0-
11	0	#	4	-0-	4 B	-4487	4	2			N	-0-					-0-
12	0	#	598	-0-	598 B	-3889	598	2			N	-0-					-0-
01	186	#	668	-0-	482 B	-3407	668	2			N	-0-					-0-
02	168	#	329	-0-	161 B	-3246	329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-90	CANCELLED UNDERAGE ->		-3156										
*03	755	R	845	-0-	90 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-260					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-260					N	-0-					-0-
12	0	#	5	-0-	5 B	-255	5	2			N	-0-					-0-
01	0	#	8	-0-	8 B	-247	8	2			N	-0-					-0-
02	0	#	8	-0-	8 B	-239	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-239										
*03	10	R	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

10	31	#	-0-	-0-	-31 B	-1851					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1851					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1851					N	-0-					-0-
01	638	R	2489	-0-	1851 B	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
02	2013	R	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03	2428	R	2428	-0-	-0- B	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

10	31	#	-0-	-0-	-31 B	-909					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-939					N	-0-					-0-
12	0	#	131	-0-	131 B	-808	131	2			N	-0-					-0-
01	0	#	205	-0-	205 B	-603	205	2			N	-0-					-0-
02	0	#	244	-0-	244 B	-359	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-151	CANCELLED UNDERAGE ->		-208										
*03	179	R	330	-0-	151 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

10	124	#	-0-	-0-	-124 B	-3734					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120 B	-3854					N	-0-					-0-
12	124	#	725	-0-	601 B	-3253	725	2			N	-0-					-0-
01	31	#	711	-0-	680 B	-2573	711	2			N	-0-					-0-
02	0	#	595	-0-	595 B	-1978	595	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-814	CANCELLED UNDERAGE ->		-1164										
03	713	#	361	-0-	-352 B	-1166	361	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 #: 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
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4495					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4495					N	-0-					-0-
12	0	#	733	-0-	733 B	-3762	722	2	11	9	N	10	10	1			-0-
01	0	#	686	-0-	686 B	-3076	663	2	23	9	N	21	20	1			1
02	0	#	187	-0-	187 B	-2889	169	2	18	9	N	16	16	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-360		CANCELLED UNDERAGE ->	-2529											
03	744	#	-0-	-0-	-744 B	-1104					N	21	21	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
10	310	#	10	-0-	-300 B	-754	10	2			N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300 B	-1054					N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310 B	-1364					N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186 B	-1550					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168 B	-1718					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1264		CANCELLED UNDERAGE ->	-454											
03	10	#	-0-	-0-	-10 B	-1274					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	-0-	-0-	-124 B	-2926					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120 B	-3046					N	-0-					-0-
12	0	#	549	-0-	549 B	-2497	549	2			N	-0-					-0-
01	0	#	747	-0-	747 B	-1750	747	2			N	-0-					-0-
02	0	#	660	-0-	660 B	-1090	660	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-634		CANCELLED UNDERAGE ->	-456											
03	558	#	753	-0-	195 B	-439	753	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
10	124	#	101	-0-	-23 B	-3147	101	2			N	-0-					-0-
11	0	#	132	-0-	132 B	-3015	132	2			N	-0-					-0-
12	0	#	863	-0-	863 B	-2152	863	2			N	-0-					-0-
01	93	#	891	-0-	798 B	-1354	891	2			N	-0-					-0-
02	112	#	550	-0-	438 B	-916	550	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-143		CANCELLED UNDERAGE ->	-773											
03	868	#	798	-0-	-70 B	-213	798	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
10	0	#	198	-0-	198 B	-3450	198	2			N	-0-					-0-
11	0	#	1165	-0-	1165 B	-2285	1165	2			N	-0-					-0-
12	0	#	928	-0-	928 B	-1357	928	2			N	-0-					-0-
01	186	#	971	-0-	785 B	-572	971	2			N	-0-					-0-
02	1092	#	412	-0-	-680 B	-1252	412	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-680		CANCELLED UNDERAGE ->	-572											
03	1209	#	-0-	-0-	-1209 B	-1889					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 #: 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	1240	#	9	-0-	-1231 B	-4989	8	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1200	#	3	-0-	-1197 B	-6186	3	2			N	-0-					-0-
07	992	#	-0-	-0-	-992 B	-7178					N	-0-					-0-
08	465	#	-0-	-0-	-465 B	-7643					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	#	-0-	-0-	-120 B	-5689					N	-0-					-0-
10	8	#	184	-0-	176 B	-5513	182	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	3	#	467	-0-	464 B	-5049	449	2	18	9	N	16	14	1			2
*12	0	#	720	-0-	720 B	-4329	709	2	11	9	N	10	11	1			1
*01	186	#	1022	-0-	836 B	-3493	1008	2	14	9	N	13	13	1			1
02	448	#	487	-0-	39 B	-3454	479	2	8	9	N	7	7	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -3334																	
03	713	#	-0-	-0-	-713 B	-833					N	-0-	1	1			-0-

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	INC G-10		6	-0-	6 B	-4702	4	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	INC G-10		869	-0-	869 B	-3833	856	2	13	9	Y	12	11	1			1
07	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-3833					Y	-0-	1	1			-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-3833					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3792	R	3792	-0-	-0- B	-0-	3728	2	64	9	Y	58	54	1			4
10	3114	R	3114	-0-	-0- B	-0-	3047	2	67	9	Y	61	59	1			6
11	3188	R	3188	-0-	-0- B	-0-	3121	2	67	9	Y	61	60	1			7
*12	2596	R	2596	-0-	-0- B	-0-	2523	2	73	9	Y	66	67	1			6
*01	2206	R	2206	-0-	-0- B	-0-	2127	2	79	9	Y	72	71	1			7
02	389	R	389	-0-	-0- B	-0-	327	2	62	9	Y	56	53	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286	#	-0-	-0-	-3286 B	-3286					Y	58	62	1			6

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
10	465	#	-0-	-0-	-465 B	-8037					Y	-0-					-0-
11	450	#	-0-	-0-	-450 B	-8487					Y	-0-					-0-
12	248	#	1754	-0-	1506 B	-6981	1754	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	1090	-0-	842 B	-6139	1090	2			Y	-0-					-0-
02	0	#	1934	-0-	1934 B	-4205	1934	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1995 CANCELLED UNDERAGE -> -2210																	
03	1674	#	771	-0-	-903 B	-2898	771	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	#	-0-	-0-	-1116 B	-5223					Y	-0-					-0-
11	1080	#	-0-	-0-	-1080 B	-6303					Y	-0-					-0-
12	1116	#	2107	-0-	991 B	-5312	2107	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	1580	-0-	1332 B	-3980	1580	2			Y	-0-					-0-
02	0	#	1143	-0-	1143 B	-2837	1143	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2837																	
03	2077	#	-0-	-0-	-2077 B	-4914					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
10	775	#	1078	-0-	303 B	-11634	1052	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-11634					Y	-0-					-0-
12	0	#	3172	-0-	3172 B	-8462	3096	2	76	9	Y	69	68	1			1
01	1085	#	2294	-0-	1209 B	-7253	2230	2	64	9	Y	58	58	1			1
02	980	#	1827	-0-	847 B	-6406	1770	2	57	9	Y	52	53	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1620 CANCELLED UNDERAGE -> -4786																	
03	3038	#	862	-0-	-2176 B	-3796	783	2	79	9	Y	72	71	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 #: 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	1457	#	873	-0-	-584 B	-1901	834	2	39	9	N	35	35	1			1
06	1410	#	724	-0-	-686 B	-2587	693	2	31	9	N	28	28	1			1
07	1085	#	827	-0-	-258 B	-2845	795	2	32	9	N	29	29	1			1
08	868	#	1107	-0-	239 B	-2606	1076	2	31	9	N	28	26	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	#	800	-0-	-40 B	-2646	776	2	24	9	N	22	23	1			2
10	868	#	977	-0-	109 B	-2537	947	2	30	9	N	27	26	1			3
11	1080	#	1014	-0-	-66 B	-2603	981	2	33	9	N	30	30	1			3
*12	1116	#	994	-0-	-122 B	-2725	961	2	33	9	N	30	30	1			3
01	1116	#	918	-0-	-198 B	-2923	887	2	31	9	N	28	28	1			3
02	952	#	191	-0-	-761 B	-3684	167	2	24	9	N	22	21	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1187 CANCELLED UNDERAGE -> -2497																	
03	1054	#	30	-0-	-1024 B	-2211	5	2	25	9	N	23	25	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

10	961	#	-0-	-0-	-961 B	-3577					Y	-0-					-0-
11	690	#	-0-	-0-	-690 B	-4267					Y	-0-					-0-
12	155	#	1819	-0-	1664 B	-2603	1819	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	1250	-0-	1095 B	-1508	1250	2			Y	-0-					-0-
02	0	#	889	-0-	889 B	-619	889	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -619																	
03	1333	#	561	-0-	-772 B	-1391	561	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

10	217	#	-0-	-0-	-217 B	-5413					N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210 B	-5623					N	-0-					-0-
12	217	#	1819	-0-	1602 B	-4021	1819	2			N	-0-					-0-
01	217	#	1838	-0-	1621 B	-2400	1838	2			N	-0-					-0-
02	0	#	1373	-0-	1373 B	-1027	1373	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1027																	
03	1829	#	910	-0-	-919 B	-1946	910	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

10	62	#	163	-0-	101 B	-3436	163	2			N	-0-					-0-
11	5	#	-0-	-0-	-5 B	-3441					N	-0-					-0-
12	1	#	761	-0-	760 B	-2681	761	2			N	-0-					-0-
01	155	#	997	-0-	842 B	-1839	997	2			N	-0-					-0-
02	140	#	538	-0-	398 B	-1441	538	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -95 CANCELLED UNDERAGE -> -1346																	
*03	1053	R	1148	-0-	95 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

10	170	R	175	-0-	5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	164	R	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	160	R	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	155	#	148	-0-	-7 B	-7	148	2			N	-0-					-0-
02	140	#	28	-0-	-112 B	-119	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -119																	
03	155	#	1	-0-	-154 B	-273	1	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 #: 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
10	5	#	2	-0-	-3 B	-15	2	2			N	-0-					-0-
11	4	#	2	-0-	-2 B	-17	2	2			N	-0-					-0-
12	3	#	5	-0-	2 B	-15	5	2			N	-0-					-0-
01	2	#	5	-0-	3 B	-12	5	2			N	-0-					-0-
02	2	#	2	-0-	-0- B	-12	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-10	CANCELLED UNDERAGE ->			-2								
03	5	#	2	-0-	-3 B	-13	2	2			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
10	7	#	10	-0-	3 B	-6671	10	2			N	-0-					-0-
11	7	#	9	-0-	2 B	-6669	9	2			N	-0-					-0-
12	0	#	52	-0-	52 B	-6617	52	2			N	-0-					-0-
01	10	#	2611	-0-	2601 B	-4016	2611	2			N	-0-					-0-
02	10	#	2063	-0-	2053 B	-1963	2063	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1	CANCELLED UNDERAGE ->			-1962								
*03	2747	R	2748	-0-	1 B	-0-	2748	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
10	31	#	129	-0-	98 B	-1922	129	2			N	-0-					-0-
11	0	#	92	-0-	92 B	-1830	92	2			N	-0-					-0-
12	0	#	405	-0-	405 B	-1425	405	2			N	-0-					-0-
01	124	#	333	-0-	209 B	-1216	333	2			N	-0-					-0-
02	112	#	304	-0-	192 B	-1024	304	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-30	CANCELLED UNDERAGE ->			-994								
*03	553	R	583	-0-	30 B	-0-	583	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
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6192					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6192					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6192					N	-0-					-0-
01	0	#	4353	-0-	4353 B	-1839	4353	2			N	-0-					-0-
02	947	R	2786	-0-	1839 B	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	3023	R	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	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
10	93	#	166	-0-	73 B	-3830	166	2			N	-0-					-0-
11	0	#	1	-0-	1 B	-3829	1	2			N	-0-					-0-
12	0	#	902	-0-	902 B	-2927	902	2			N	-0-					-0-
01	155	#	787	-0-	632 B	-2295	787	2			N	-0-					-0-
02	140	#	359	-0-	219 B	-2076	359	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-90	CANCELLED UNDERAGE ->			-1986								
*03	1268	R	1358	-0-	90 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	147	-0-	85 B	-3194	147	2			N	-0-					-0-
11	0	#	1	-0-	1 B	-3193	1	2			N	-0-					-0-
12	0	#	778	-0-	778 B	-2415	778	2			N	-0-					-0-
01	155	#	832	-0-	677 B	-1738	832	2			N	-0-					-0-
02	140	#	397	-0-	257 B	-1481	397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-90	CANCELLED UNDERAGE ->			-1391								
*03	904	R	994	-0-	90 B	-0-	994	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 #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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

10	310	#	-0-	-0-	-310	B	-5058					N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	B	-5358					N	-0-					-0-
12	310	#	1852	-0-	1542	B	-3816	1852	2			N	-0-					-0-
01	279	#	1104	-0-	825	B	-2991	1104	2			N	-0-					-0-
02	1	#	801	-0-	800	B	-2191	801	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1419 CANCELLED UNDERAGE -> -772																		
03	1860	#	709	-0-	-1151	B	-2570	709	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	868	#	-0-	-0-	-868	B	-3389					N	1	1	1			-0-
06	840	#	-0-	-0-	-840	B	-4229					N	-0-					-0-
07	558	#	-0-	-0-	-558	B	-4787					N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	B	-5097					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	#	-0-	-0-	-60	B	-3878					N	-0-					-0-
10	0	#	265	-0-	265	B	-3613	261	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0	#	1122	-0-	1122	B	-2491	1089	2	33	9	N	30	27	1			3
*12	0	#	601	-0-	601	B	-1890	587	2	14	9	N	13	15	1			1
*01	279	#	594	-0-	315	B	-1575	580	2	14	9	N	13	13	1			1
02	1036	#	138	-0-	-898	B	-2473	130	2	8	9	N	7	7	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -958 CANCELLED UNDERAGE -> -1515																		
03	1147	#	-0-	-0-	-1147	B	-2105					N	-0-	1	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

10	T. A.		65	-0-	65	B	1573	32	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1573					Y	28	28	1			-0-
12	1979	R	406	-0-	-1573	B	-0-	404	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1083	R	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
02	292	R	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	#	-0-	-0-	-279	B	-279					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-295					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-295					N	-0-					-0-
12	0	#	39	-0-	39	B	-256	39	2			N	-0-					-0-
01	0	#	4	-0-	4	B	-252	4	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-252					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -252																		
03	31	#	-0-	-0-	-31	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 #: 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
10	T. A.		504	-0-	504 B	-1634	504	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1634					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1634					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1634					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1634					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1634											
03	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
10	1	#	-0-	-0-	-1 B	-5586					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5586					N	-0-					-0-
12	0	#	3	-0-	3 B	-5583	3	2			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5583					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5583					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-91		CANCELLED UNDERAGE ->	-5492											
03	3	#	-0-	-0-	-3 B	-94					N	-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
10	93	#	-0-	-0-	-93 B	-4820					N	-0-					-0-
11	1	#	-0-	-0-	-1 B	-4821					N	-0-					-0-
12	1	#	1011	-0-	1010 B	-3811	1011	2			N	-0-					-0-
01	0	#	560	-0-	560 B	-3251	560	2			N	-0-					-0-
02	0	#	707	-0-	707 B	-2544	707	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-964		CANCELLED UNDERAGE ->	-1580											
03	1023	#	NO RPT	-0-	-1023 B	-1987					N	NO RPT					-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
10	217	#	237	-0-	20 B	-4164	237	2			N	-0-					-0-
11	150	#	1842	-0-	1692 B	-2472	1842	2			N	-0-					-0-
12	0	#	1468	-0-	1468 B	-1004	1468	2			N	-0-					-0-
01	248	#	542	-0-	294 B	-710	542	2			N	-0-					-0-
02	1708	#	-0-	-0-	-1708 B	-2418					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2188		CANCELLED UNDERAGE ->	-230											
03	1891	#	73	-0-	-1818 B	-4006	73	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1107 RRCID -> 109067 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2765 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	INC G-10		72	-0-	72	B	-4681	70	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	INC G-10		639	-0-	639	B	-4042	625	2	14	9	Y	13	12	1			1
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-4042					Y	-0-	1	1			-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-4042					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	672	R	672	-0-	-0-	B	-0-	662	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	2505	R	2505	-0-	-0-	B	-0-	2457	2	48	9	Y	44	41	1			4
11	2792	R	2792	-0-	-0-	B	-0-	2741	2	51	9	Y	46	45	1			5
*12	2293	R	2293	-0-	-0-	B	-0-	2237	2	56	9	Y	51	51	1			5
*01	2985	R	2985	-0-	-0-	B	-0-	2923	2	62	9	Y	56	56	1			5
02	1960	#	1327	-0-	-633	B	-633	1277	2	50	9	Y	45	42	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -633																		
03	2015	#	-0-	-0-	-2015	B	-2648					Y	46	50	1			4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	132	-0-	132	B	-3348	132	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3348					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3348					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	B	-3379					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	B	-3407					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -3346																		
03	124	#	-0-	-0-	-124	B	-185					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		384	-0-	384	B	-1950	378	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1950					Y	-0-					-0-
12	T. A.		946	-0-	946	B	-1004	922	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	0	#	693	-0-	693	B	-311	661	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	336	#	194	-0-	-142	B	-453	175	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -142 CANCELLED UNDERAGE -> -311																		
03	961	#	-0-	-0-	-961	B	-1103					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	-0-	-0-	-248	B	-3302					Y	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	B	-3392					Y	-0-					-0-
12	2	#	231	-0-	229	B	-3163	231	2			Y	-0-					-0-
01	0	#	37	-0-	37	B	-3126	37	2			Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3126					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -578 CANCELLED UNDERAGE -> -2548																		
03	31	#	-0-	-0-	-31	B	-609					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

10	31	#	-0-	-0-	-31 B	-1449					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-1479					Y	-0-					-0-
12	31	#	483	-0-	452 B	-1027	483	2			Y	-0-					-0-
01	0	#	337	-0-	337 B	-690	337	2			Y	-0-					-0-
02	0	#	98	-0-	98 B	-592	98	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -501																	
03	496	#	245	-0-	-251 B	-342	245	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

10	558	#	218	-0-	-340 B	-7436	218	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7436					Y	-0-					-0-
12	0	#	1117	-0-	1117 B	-6319	1117	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	2160	-0-	1943 B	-4376	2160	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	1656	-0-	1460 B	-2916	1656	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -880 CANCELLED UNDERAGE -> -2036																	
*03	1573	R	2453	-0-	880 B	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

10	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

10	248	#	145	-0-	-103 B	-103	104	2	41	9	Y	37	35	1							3
11	150	#	188	-0-	38 B	-65	137	2	51	9	Y	46	45	1							4
*12	114	R	179	-0-	65 B	-0-	125	2	54	9	Y	49	47	1							6
*01	183	R	183	-0-	-0- B	-0-	130	2	53	9	Y	48	49	1							5
02	168	#	163	-0-	-5 B	-5	123	2	40	9	Y	36	36	1							5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5																					
03	186	#	163	-0-	-23 B	-28	123	2	40	9	Y	36	37	1							4

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 2512 - 2678

10	593	R	593	-0-	-0- B	-0-	521	2	72	9	Y	65	65	1							5
11	606	R	606	-0-	-0- B	-0-	529	2	77	9	Y	70	68	1							7
*12	398	R	398	-0-	-0- B	-0-	339	2	59	9	Y	54	54	1							7
*01	310	#	264	-0-	-46 B	-46	211	2	53	9	Y	48	50	1							5
02	280	#	257	-0-	-23 B	-69	217	2	40	9	Y	36	36	1							5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -69																					
*03	251	R	320	-0-	69 B	-0-	280	2	40	9	Y	36	37	1							4

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
10	248	#	203	-0-	-45 B	-45	156	2	47	9	Y	43	43	1			3
11	210	#	211	-0-	1 B	-44	159	2	52	9	Y	47	46	1			4
*12	252	R	296	-0-	44 B	-0-	242	2	54	9	Y	49	47	1			6
*01	311	R	311	-0-	-0- B	-0-	258	2	53	9	Y	48	49	1			5
02	311	R	311	-0-	-0- B	-0-	271	2	40	9	Y	36	36	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	390	R	390	-0-	-0- B	-0-	350	2	40	9	Y	36	37	1			4

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

10	6	#	-0-	-0-	-6 B	-14					Y	-0-					-0-
11	6	#	-0-	-0-	-6 B	-20					Y	-0-					-0-
12	6	#	-0-	-0-	-6 B	-26					Y	-0-					-0-
01	6	#	-0-	-0-	-6 B	-32					Y	-0-					-0-
02	4	#	-0-	-0-	-4 B	-36					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -36																	
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-36					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

10	T. A.		281	-0-	281 B	-5201	281	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5201					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5201					Y	-0-					-0-
01	0	#	1	-0-	1 B	-5200	1	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	1	-0-	-251 B	-5451	1	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -251 CANCELLED UNDERAGE -> -5200																	
03	279	#	-0-	-0-	-279 B	-530					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

10	14B DENY		1040	-0-	1040 B	-10575	1040	2			Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-10575					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		4797	-0-	4797 B	-5778	4763	2	34	9	Y	31	30	1			1
01	0	#	3691	-0-	3691 B	-2087	3597	2	94	9	Y	85	85	1			1
02	952	#	2607	-0-	1655 B	-432	2552	2	55	9	Y	50	51	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -432																	
03	4805	#	1384	-0-	-3421 B	-3421	1384	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 2944

10	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/13/2013

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	655	-0-	593 B	-5034	655	2			N	-0-					-0-
11	5	#	6	-0-	1 B	-5033	6	2			N	-0-					-0-
12	5	#	1247	-0-	1242 B	-3791	1247	2			N	-0-					-0-
01	651	#	274	-0-	-377 B	-4168	274	2			N	-0-					-0-
02	588	#	-0-	-0-	-588 B	-4756					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1740 CANCELLED UNDERAGE -> -3016																	
03	1240	#	-0-	-0-	-1240 B	-2980					N	-0-					-0-

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
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7874					N	-0-					-0-
11	2	#	-0-	-0-	-2 B	-7876					N	-0-					-0-
12	2	#	-0-	-0-	-2 B	-7878					N	-0-					-0-
01	2	#	-0-	-0-	-2 B	-7880					N	-0-					-0-
02	0	#	867	-0-	867 B	-7013	867	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -6737																	
*03	2663	R	2939	-0-	276 B	-0-	2939	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
10	372	#	753	-0-	381 B	-7403	747	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7403					Y	-0-					-0-
12	0	#	3074	-0-	3074 B	-4329	3024	2	50	9	Y	45	44	1			1
01	744	#	2223	-0-	1479 B	-2850	2160	2	63	9	Y	57	57	1			1
02	672	#	1593	-0-	921 B	-1929	1557	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1620 CANCELLED UNDERAGE -> -309																	
03 DLQ G-10			722	-0-	722 B	-898	722	2			Y	-0-					-0-

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
10	775	#	707	-0-	-68 B	-5918	707	2			Y	-0-					-0-
11	750	#	-0-	-0-	-750 B	-6668					Y	-0-					-0-
12	0	#	2521	-0-	2521 B	-4147	2521	2			Y	-0-					-0-
01	713	#	1699	-0-	986 B	-3161	1699	2			Y	-0-					-0-
02	644	#	390	-0-	-254 B	-3415	390	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1852 CANCELLED UNDERAGE -> -1563																	
03	2511	#	-0-	-0-	-2511 B	-4363					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
10	93	#	218	-0-	125 B	-2452	192	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390 B	-2842					Y	-0-					-0-
12	403	#	935	-0-	532 B	-2310	880	2	55	9	Y	50	49	1			1
01	403	#	625	-0-	222 B	-2088	586	2	39	9	Y	35	36	1			-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196 B	-2284					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -676 CANCELLED UNDERAGE -> -1608																	
03 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-676					Y	-0-					-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
10	806	#	2	-0-	-804 B	-4337	2	2			Y	-0-					-0-
11	780	#	-0-	-0-	-780 B	-5117					Y	114	114	1			-0-
12	806	#	434	-0-	-372 B	-5489	355	2	79	9	Y	72	71	1			1
01	3102	R	8591	-0-	5489 B	-0-	8475	2	116	9	Y	105	105	1			1
02	5145	R	5145	-0-	-0- B	-0-	5022	2	123	9	Y	112	112	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DLQ G-10			3461	-0-	3461 B	3461	3408	2	53	9	Y	48	49	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 #: 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
10	403	#	376	-0-	-27 B	-417	374	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1662	R	2079	-0-	417 B	-0-	2061	2	18	9	Y	16	14	1			2
*12	2506	R	2506	-0-	-0- B	-0-	2495	2	11	9	Y	10	11	1			1
*01	1432	R	1432	-0-	-0- B	-0-	1418	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	1680	#	629	-0-	-1051 B	-1051	621	2	8	9	Y	7	7	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1051																	
03	1860	#	-0-	-0-	-1860 B	-2911					Y	-0-	1	1			-0-

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
10	1395	#	2027	-0-	632 B	-2455	1927	2	100	9	Y	91	90	1			1
11	1350	#	1299	-0-	-51 B	-2506	1251	2	48	9	Y	44	44	1			1
12	1395	#	2055	-0-	660 B	-1846	2025	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
01	1395	#	1224	-0-	-171 B	-2017	1191	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	1260	#	367	-0-	-893 B	-2910	337	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1115 CANCELLED UNDERAGE -> -1795																	
03 DLQ G-10	47	-0-	47 B	-1068	7	2	40	9	Y	36	36	1			-0-		

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	#	694	-0-	260 B	-684	661	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	420	#	345	-0-	-75 B	-759	287	2	58	9	Y	53	52	1			1
12	434	#	199	-0-	-235 B	-994	107	2	92	9	Y	84	84	1			1
01	434	#	197	-0-	-237 B	-1231	105	2	92	9	Y	84	84	1			1
02	392	#	88	-0-	-304 B	-1535	30	2	58	9	Y	53	54	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -851 CANCELLED UNDERAGE -> -684																	
03 DLQ G-10	80	-0-	80 B	-771	1	2	79	9	Y	72	71	1			1		

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-13072					N	5	5	1			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-13072					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-13072					N	22	22	1			-0-
01	3	#	-0-	-0-	-3 B	-13075					N	29	29	1			-0-
02	3	#	-0-	-0-	-3 B	-13078					N	17	17	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1533 CANCELLED UNDERAGE -> -11545																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	905	R	905	-0-	-0- B	-0-	872	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	1006	R	1006	-0-	-0- B	-0-	879	2	96	4	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	953	R	953	-0-	-0- B	-0-	915	2	7	4	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	951	R	951	-0-	-0- B	-0-	846	2	72	4	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	784	#	461	-0-	-323 B	-323	132	2	299	4	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -323																	
03 DLQ G-10	456	-0-	456 B	133	1	2	415	4	Y	36	36	1			-0-		
					40	9											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	-0-	-0-	-124 B	-677					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-707					Y	-0-					-0-
12	0	#	18	-0-	18 B	-689	14	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	0	#	137	-0-	137 B	-552	105	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	0	#	60	-0-	60 B	-492	30	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-274		CANCELLED UNDERAGE ->		-218										
03	31	#	41	-0-	10 B	-264	1	2	40	9	Y	36	36	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	393	-0-	269 B	-7253	353	2	40	9	N	36	37	1			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7253					N	30	30	1			-0-
12	0	#	1951	-0-	1951 B	-5302	1925	2	26	9	N	24	24	1			-0-
01	403	#	2438	-0-	2035 B	-3267	2401	2	37	9	N	34	34	1			-0-
02	364	#	1317	-0-	953 B	-2314	1302	2	15	9	N	14	14	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-210		CANCELLED UNDERAGE ->		-2104										
*03	1956	R	2166	-0-	210 B	-0-	2132	2	34	9	N	31	31	1			-0-

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
10	651	#	-0-	-0-	-651 B	-654					Y	-0-					-0-
11	630	#	-0-	-0-	-630 B	-1284					Y	-0-					-0-
12	465	#	1522	-0-	1057 B	-227	1522	2			Y	-0-					-0-
01	365	R	592	-0-	227 B	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
02	567	R	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1519	#	-0-	-0-	-1519 B	-1519					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1315 RRCID -> 225429 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 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
10	527	#	489	-0-	-38 B	-12684	485	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240 B	-12924					Y	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-12924					Y	-0-					-0-
*01	496	#	-0-	-0-	-496 B	-13420					Y	-0-					-0-
02	448	#	344	-0-	-104 B	-13524	344	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1388		CANCELLED UNDERAGE ->		-12136										
03	1860	#	NO RPT	-0-	-1860 B	-3248					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-9968					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-9968					N	-0-					-0-
12	0	#	1754	-0-	1754 B	-8214	1754	2			N	-0-					-0-
01	0	#	5064	-0-	5064 B	-3150	5064	2			N	-0-					-0-
02	0	#	2018	-0-	2018 B	-1132	2018	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-150		CANCELLED UNDERAGE ->		-982										
*03	3306	R	3456	-0-	150 B	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	255	-0-	-55 B	-5672	255	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	69	-0-	-231 B	-5903	69	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	2695	-0-	2633 B	-3270	2671	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	248	#	1813	-0-	1565 B	-1705	1749	2	64	9	Y	58	57	1			1
02	224	#	685	-0-	461 B	-1244	649	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-308		CANCELLED UNDERAGE ->		-936										
03	2697	#	-0-	-0-	-2697 B	-3005					Y	-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 #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3330	R	4441	-0-	1111 B	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
11	3530	R	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
12	4192	R	4192	-0-	-0- B	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
01	4311	R	4311	-0-	-0- B	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
02	3753	R	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	3995	R	3995	-0-	-0- B	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

10	5084	#	3484	-0-	-1600 B	-10566	3484	2			Y	-0-					-0-
11	4920	#	3852	-0-	-1068 B	-11634	3852	2			Y	-0-					-0-
12	3162	#	3505	-0-	343 B	-11291	3505	2			Y	-0-					-0-
01	3472	#	3658	-0-	186 B	-11105	3658	2			Y	-0-					-0-
02	3584	#	3457	-0-	-127 B	-11232	3457	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3444 CANCELLED UNDERAGE -> -7788																	
03	3968	#	3470	-0-	-498 B	-3942	3470	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

*05	527	#	-0-	-0-	-527 B	-2340					N	1	1	1			-0-
06	510	#	-0-	-0-	-510 B	-2850					N	-0-					-0-
07	527	#	-0-	-0-	-527 B	-3377					N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248 B	-3625					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2625					N	-0-					-0-
10	0	#	289	-0-	289 B	-2336	287	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0	#	1245	-0-	1245 B	-1091	1227	2	18	9	N	16	14	1			2
*12	0	#	639	-0-	639 B	-452	628	2	11	9	N	10	11	1			1
*01	279	#	667	-0-	388 B	-64	653	2	14	9	N	13	13	1			1
02	616	#	187	-0-	-429 B	-493	179	2	8	9	N	7	7	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -429 CANCELLED UNDERAGE -> -64																	
03	682	#	-0-	-0-	-682 B	-1111					N	-0-	1	1			-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

10	3	R	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	#	2	-0-	-1 B	-1	2	2			N	-0-					-0-
12	3	#	-0-	-0-	-3 B	-4					N	-0-					-0-
01	3	#	-0-	-0-	-3 B	-7					N	-0-					-0-
02	3	#	-0-	-0-	-3 B	-10					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10																	
03	3	#	-0-	-0-	-3 B	-13					N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

10	2	#	1	-0-	-1 B	-1	1	2			Y	-0-					-0-
11	2	#	-0-	-0-	-2 B	-3					Y	-0-					-0-
12	21	R	24	-0-	3 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	93	R	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*02	137	R	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	173	R	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	R	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	483	R	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	572	R	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	549	R	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	481	R	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	556	R	556	-0-	-0- B	-0-	556	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	R	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15 B	-15	45	3			Y	-0-					-0-
12	33	R	48	-0-	15 B	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	47	R	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56 B	-56					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -56																	
03	62	#	-0-	-0-	-62 B	-118					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	451	-0-	-45 B	-354	451	3			Y	-0-					-0-
11	480	#	141	-0-	-339 B	-693	141	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	150	-0-	-315 B	-1008	150	3			Y	-0-					-0-
01	483	R	1491	-0-	1008 B	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
02	2039	R	2039	-0-	-0- B	-0-	1985	3	54	9	Y	49	46	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1977	R	1977	-0-	-0- B	-0-	1907	3	70	9	Y	64	63	0			4

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		196	-0-	196 B	-58	196	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		128	-0-	128 B	70	128	3			Y	-0-					-0-
12	211	R	141	-0-	-70 B	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	120	-0-	-66 B	-66	120	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	101	-0-	-67 B	-133	101	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -133																	
03	62	#	110	-0-	48 B	-85	110	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	78	-0-	78 B	-444	78	3			Y	-0-					-0-
11	0	#	57	-0-	57 B	-387	57	3			Y	-0-					-0-
12	0	#	6	-0-	6 B	-381	6	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	10	-0-	-83 B	-464	10	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	13	-0-	-71 B	-535	13	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -154 CANCELLED UNDERAGE -> -381																	
03	62	#	18	-0-	-44 B	-198	18	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	#	1153	-0-	6 B	-2178	1141	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
11	1110	#	995	-0-	-115 B	-2293	984	3	11	9	Y	10	9	0			1
12	1023	#	1212	-0-	189 B	-2104	1201	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
01	1147	#	1385	-0-	238 B	-1866	1371	3	14	9	Y	13	12	0			1
02	1036	#	1002	-0-	-34 B	-1900	991	3	11	9	Y	10	10	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -861 CANCELLED UNDERAGE -> -1039																	
03	1209	#	998	-0-	-211 B	-1072	986	3	12	9	Y	11	11	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	#	1165	-0-	-292 B	-1903	1165	3			Y	-0-					-0-
11	1410	#	562	-0-	-848 B	-2751	562	3			Y	-0-					-0-
12	1457	#	1445	-0-	-12 B	-2763	1431	3	14	9	Y	13	12	0			1
01	1271	#	1171	-0-	-100 B	-2863	1151	3	20	9	Y	18	18	0			1
02	1148	#	873	-0-	-275 B	-3138	856	3	17	9	Y	15	15	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1637		CANCELLED UNDERAGE ->		-1501										
03	1457	#	1268	-0-	-189 B	-1826	1257	3	11	9	Y	10	10	0			1

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	667	-0-	-15 B	-713	667	3			Y	-0-					-0-
11	660	#	690	-0-	30 B	-683	690	3			Y	-0-					-0-
12	682	#	811	-0-	129 B	-554	811	3			Y	-0-					-0-
01	682	#	786	-0-	104 B	-450	786	3			Y	-0-					-0-
02	616	#	738	-0-	122 B	-328	738	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-15		CANCELLED UNDERAGE ->		-313										
*03	1274	R	1289	-0-	15 B	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	#	-0-	-0-	-1023 B	-3110					Y	-0-					-0-
11	990	#	-0-	-0-	-990 B	-4100					Y	-0-					-0-
12	961	#	-0-	-0-	-961 B	-5061					Y	-0-					-0-
01	0	#	32	-0-	32 B	-5029	32	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	164	-0-	164 B	-4865	164	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3964		CANCELLED UNDERAGE ->		-901										
03	0	#	357	-0-	357 B	-3607	357	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	31	#	83	-0-	52 B	-448	83	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	78	-0-	48 B	-400	78	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	78	-0-	16 B	-384	78	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	84	-0-	-9 B	-393	84	3			Y	-0-					-0-
*02	84	#	81	-0-	-3 B	-396	81	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-30		CANCELLED UNDERAGE ->		-366										
03	93	#	114	-0-	21 B	-9	114	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	540	-0-	509 B	-3284	540	3			Y	-0-					-0-
11	0	#	689	-0-	689 B	-2595	689	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	513	-0-	48 B	-2547	513	3			Y	-0-					-0-
01	527	#	307	-0-	-220 B	-2767	307	3			Y	-0-					-0-
02	644	#	261	-0-	-383 B	-3150	261	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-603		CANCELLED UNDERAGE ->		-2547										
03	713	#	263	-0-	-450 B	-1053	263	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" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	#	383	-0-	-578 B	-2557	383	3			Y	-0-					-0-
11	870	#	469	-0-	-401 B	-2958	469	3			Y	-0-					-0-
12	744	#	284	-0-	-460 B	-3418	284	3			Y	-0-					-0-
01	744	#	458	-0-	-286 B	-3704	458	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	537	-0-	89 B	-3615	537	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2414		CANCELLED UNDERAGE ->		-1201										
03	496	#	1279	-0-	783 B	-1631	1279	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	#	886	-0-	-13 B	-459	886	3			Y	-0-					-0-
11	840	#	686	-0-	-154 B	-613	686	3			Y	-0-					-0-
12	868	#	627	-0-	-241 B	-854	627	3			Y	-0-					-0-
01	899	#	936	-0-	37 B	-817	936	3			Y	-0-					-0-
02	812	#	624	-0-	-188 B	-1005	624	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-620		CANCELLED UNDERAGE ->		-385										
03	899	#	712	-0-	-187 B	-807	712	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	867	-0-	371 B	-1558	867	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	593	-0-	293 B	-1265	593	3			Y	-0-					-0-
12	496	#	839	-0-	343 B	-922	839	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	779	-0-	283 B	-639	779	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	693	-0-	245 B	-394	693	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-394										
03	868	#	507	-0-	-361 B	-361	507	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	765	-0-	486 B	-1402	752	3	13	9	Y	12	13	0			-0-
11	870	#	629	-0-	-241 B	-1643	616	3	13	9	Y	12	11	0			1
12	899	#	886	-0-	-13 B	-1656	863	3	23	9	Y	21	21	0			1
01	899	#	1029	-0-	130 B	-1526	1001	3	28	9	Y	25	25	0			1
02	756	#	1002	-0-	246 B	-1280	984	3	18	9	Y	16	16	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-254		CANCELLED UNDERAGE ->		-1026										
*03	995	R	1249	-0-	254 B	-0-	1231	3	18	9	Y	16	16	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1958	R	2029	-0-	71 B	-0-	1975	3	54	9	Y	49	49	0			2
11	1445	R	1445	-0-	-0- B	-0-	1416	3	29	9	Y	26	26	0			2
12	1677	R	1677	-0-	-0- B	-0-	1667	3	10	9	Y	9	11	0			-0-
01	1724	R	1724	-0-	-0- B	-0-	1684	3	40	9	Y	36	34	0			2
02	1494	R	1494	-0-	-0- B	-0-	1477	3	17	9	Y	15	16	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2015	#	1603	-0-	-412 B	-412	1573	3	30	9	Y	27	26	0			2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	934	-0-	97 B	-924	928	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	780	#	734	-0-	-46 B	-970	689	3	45	9	Y	41	38	0			3
12	837	#	782	-0-	-55 B	-1025	714	3	68	9	Y	62	62	0			3
01	837	#	731	-0-	-106 B	-1131	691	3	40	9	Y	36	37	0			2
02	756	#	615	-0-	-141 B	-1272	585	3	30	9	Y	27	27	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-348		CANCELLED UNDERAGE ->		-924										
03	744	#	850	-0-	106 B	-242	778	3	72	9	Y	65	63	0			4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	#	1473	-0-	202 B	-1585	1471	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	1230	#	1969	-0-	739 B	-846	1956	3	13	9	Y	12	11	0			1
12	0	#	479	-0-	479 B	-367	479	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	1488	#	108	-0-	-1380 B	-1747	108	3			Y	-0-					-0-
02	1848	#	1494	-0-	-354 B	-2101	1494	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2101																	
03	2046	#	1321	-0-	-725 B	-2826	1321	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

10	930	#	874	-0-	-56 B	-1538	874	3			Y	-0-					-0-
11	900	#	741	-0-	-159 B	-1697	741	3			Y	-0-					-0-
12	930	#	605	-0-	-325 B	-2022	605	3			Y	-0-					-0-
01	930	#	727	-0-	-203 B	-2225	727	3			Y	-0-					-0-
02	784	#	616	-0-	-168 B	-2393	616	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1018 CANCELLED UNDERAGE -> -1375																	
03	0	#	802	-0-	802 B	-216	802	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

10	558	#	95	-0-	-463 B	-687	95	3			N	-0-					-0-
11	540	#	509	-0-	-31 B	-718	509	3			N	-0-					-0-
12	496	#	354	-0-	-142 B	-860	354	3			N	-0-					-0-
01	496	#	418	-0-	-78 B	-938	418	3			N	-0-					-0-
02	476	#	870	-0-	394 B	-544	866	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -544																	
03	527	#	660	-0-	133 B	-411	657	3	3	9	N	3	3	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

10	124	#	123	-0-	-1 B	-68	123	3			N	-0-					-0-
11	120	#	99	-0-	-21 B	-89	91	3	8	4	N	-0-					-0-
12	155	#	120	-0-	-35 B	-124	117	3	3	4	N	-0-					-0-
01	155	#	150	-0-	-5 B	-129	150	3			N	-0-					-0-
02	140	#	150	-0-	10 B	-119	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -62 CANCELLED UNDERAGE -> -57																	
03	124	#	137	-0-	13 B	-49	137	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

10	981	R	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720 B	-720					Y	-0-					-0-
12	775	#	625	-0-	-150 B	-870	625	3			Y	-0-					-0-
01	775	#	783	-0-	8 B	-862	783	3			Y	-0-					-0-
02	700	#	690	-0-	-10 B	-872	690	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -872																	
03	465	#	727	-0-	262 B	-610	727	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2090	R	2553	-0-	463 B	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
11	1740	#	-0-	-0-	-1740 B	-1740					Y	-0-					-0-
12	2015	#	1757	-0-	-258 B	-1998	1757	3			Y	-0-					-0-
01	2015	#	2134	-0-	119 B	-1879	2134	3			Y	-0-					-0-
02	1820	#	1840	-0-	20 B	-1859	1840	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1859																	
03	1550	#	1856	-0-	306 B	-1553	1856	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	508	-0-	12 B	-377	508	3			N	-0-					-0-
11	480	#	478	-0-	-2 B	-379	478	3			N	-0-					-0-
12	713	#	557	-0-	-156 B	-535	557	3			N	-0-					-0-
01	713	#	541	-0-	-172 B	-707	541	3			N	-0-					-0-
02	644	#	477	-0-	-167 B	-874	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -497 CANCELLED UNDERAGE -> -377																	
03	496	#	462	-0-	-34 B	-531	462	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	781	R	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			Y	-0-					18
11	540	#	-0-	-0-	-540 B	-540					Y	-0-					18
12	589	#	484	-0-	-105 B	-645	484	3			Y	-0-					18
01	589	#	602	-0-	13 B	-632	602	3			Y	-0-					18
02	532	#	537	-0-	5 B	-627	537	3			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -627																	
03	775	#	586	-0-	-189 B	-816	586	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	-0-	-0-	-124 B	-612					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120 B	-732					N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124 B	-856					N	-0-					-0-
*01	1255	R	2111	-0-	856 B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*02	1803	R	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1958	R	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	#	813	-0-	-86 B	-110	801	3	12	9	Y	11					54
11	810	#	735	-0-	-75 B	-185	731	3	4	9	Y	4					58
12	868	#	846	-0-	-22 B	-207	837	3	9	9	Y	8					66
01	868	#	-0-	-0-	-868 B	-1075					Y	12					78
02	784	#	757	-0-	-27 B	-1102	757	3			Y	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1102																	
03	DLQ G-10		806	-0-	806 B	-296	804	3	2	9	Y	2					80

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
10	961	#	719	-0-	-242 B	-1511	713	3	6	9	Y	5	16	1			4
11	930	#	570	-0-	-360 B	-1871	569	3	1	9	Y	1					5
12	775	#	1024	-0-	249 B	-1622	1021	3	3	9	Y	3					8
01	775	#	-0-	-0-	-775 B	-2397					Y	1					9
02	700	#	893	-0-	193 B	-2204	893	3			Y	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1617 CANCELLED UNDERAGE -> -587																	
03	DLQ G-10		979	-0-	979 B	-638	979	3			Y	-0-					9

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
10	1097	R	1144	-0-	47 B	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
11	1110	#	805	-0-	-305 B	-305	805	3			Y	-0-					-0-
12	1147	#	1078	-0-	-69 B	-374	1078	3			Y	-0-					-0-
01	1147	#	-0-	-0-	-1147 B	-1521					Y	-0-					-0-
02	1036	#	960	-0-	-76 B	-1597	960	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1597																	
03	DLQ G-10		1049	-0-	1049 B	-548	1049	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
10	930	#	843	-0-	-87 B	-177	836	3	7	9	Y	6	45	1			13
11	900	#	600	-0-	-300 B	-477	599	3	1	9	Y	1					14
12	868	#	1061	-0-	193 B	-284	1059	3	2	9	Y	2					16
01	868	#	-0-	-0-	-868 B	-1152					Y	5					21
02	784	#	926	-0-	142 B	-1010	926	3			Y	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1010																	
03	DLQ G-10		1015	-0-	1015 B	5	1015	3			Y	-0-					21

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
10	651	#	587	-0-	-64 B	-835	587	2			N	-0-					-0-
11	600	#	504	-0-	-96 B	-931	504	2			N	-0-					-0-
12	589	#	573	-0-	-16 B	-947	573	2			N	-0-					-0-
01	589	#	566	-0-	-23 B	-970	566	2			N	-0-					-0-
02	532	#	514	-0-	-18 B	-988	514	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -366 CANCELLED UNDERAGE -> -622																	
03	589	#	561	-0-	-28 B	-394	561	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
10	62	#	66	-0-	4 B	-9	66	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	58	-0-	-2 B	-11	58	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	65	-0-	3 B	-8	65	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	66	-0-	4 B	-4	66	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	59	-0-	3 B	-1	59	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1																	
*03	65	R	66	-0-	1 B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	399	-0-	-66 B	-519	399	3			N	-0-					-0-
11	420	#	365	-0-	-55 B	-574	365	3			N	-0-					-0-
12	403	#	382	-0-	-21 B	-595	382	3			N	-0-					-0-
01	403	#	378	-0-	-25 B	-620	378	3			N	-0-					-0-
02	364	#	326	-0-	-38 B	-658	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -270 CANCELLED UNDERAGE -> -388																	
*03	403	#	340	-0-	-63 B	-333	340	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	#	988	-0-	-35 B	-431	988	3			N	-0-					-0-
11	960	#	848	-0-	-112 B	-543	848	3			N	-0-					-0-
12	992	#	917	-0-	-75 B	-618	917	3			N	-0-					-0-
01	992	#	847	-0-	-145 B	-763	847	3			N	-0-					-0-
02	896	#	731	-0-	-165 B	-928	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -573 CANCELLED UNDERAGE -> -355																	
*03	992	#	894	-0-	-98 B	-671	894	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	312	-0-	-91 B	-586	310	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	390	#	237	-0-	-153 B	-739	235	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	465	#	272	-0-	-193 B	-932	266	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	465	#	280	-0-	-185 B	-1117	278	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	420	#	247	-0-	-173 B	-1290	245	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-795		CANCELLED UNDERAGE ->		-495										
03	310	#	231	-0-	-79 B	-874	229	3	2	9	Y	2					2

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

10	651	#	502	-0-	-149 B	-660	502	3			N	-0-					19
11	660	#	679	-0-	19 B	-641	679	3			N	-0-					19
12	713	#	767	-0-	54 B	-587	767	3			N	-0-					19
01	713	#	627	-0-	-86 B	-673	627	3			N	-0-					19
02	644	#	680	-0-	36 B	-637	680	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-235		CANCELLED UNDERAGE ->		-402										
03	775	#	779	-0-	4 B	-231	779	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	138	R	138	-0-	-0- B	-0-	131	3	7	9	Y	6					31
11	120	#	104	-0-	-16 B	-16	104	3			Y	-0-	25	1			6
12	155	#	32	-0-	-123 B	-139	32	3			Y	-0-					6
01	155	#	95	-0-	-60 B	-199	95	3			Y	-0-					6
02	140	#	-0-	-0-	-140 B	-339					Y	-0-	5	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-339														
03	124	#	143	-0-	19 B	-320	143	3			Y	-0-					1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	158	R	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			Y	-0-					1
11	150	#	125	-0-	-25 B	-25	125	3			Y	-0-					1
12	155	#	39	-0-	-116 B	-141	39	3			Y	-0-					1
01	155	#	-0-	-0-	-155 B	-296					Y	-0-					1
02	140	#	-0-	-0-	-140 B	-436					Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-436														
03	155	#	-0-	-0-	-155 B	-591					Y	-0-					1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	434	#	270	-0-	-164 B	-905	242	3	28	9	Y	25					96
11	420	#	267	-0-	-153 B	-1058	249	3	18	9	Y	16					112
12	434	#	297	-0-	-137 B	-1195	275	3	22	9	Y	20	77	1			55
01	434	#	35	-0-	-399 B	-1594	6	3	29	9	Y	26					81
02	280	#	84	-0-	-196 B	-1790	66	3	18	9	Y	16					97
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1156		CANCELLED UNDERAGE ->		-634										
03	279	#	48	-0-	-231 B	-1387	27	3	21	9	Y	19					116

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
10	186	#	159	-0-	-27 B	-214	159	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	143	-0-	-37 B	-251	143	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	44	-0-	-142 B	-393	44	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	76	-0-	-110 B	-503	76	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	101	-0-	-39 B	-542	101	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-373		CANCELLED UNDERAGE ->		-169										
03	155	#	114	-0-	-41 B	-414	114	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
10	2294	#	2351	-0-	57 B	-1396	2351	3			Y	-0-					1
11	2010	#	1319	-0-	-691 B	-2087	1319	3			Y	-0-					1
12	2108	#	183	-0-	-1925 B	-4012	183	3			Y	-0-					1
01	2294	#	618	-0-	-1676 B	-5688	618	3			Y	-0-					1
02	2072	#	864	-0-	-1208 B	-6896	864	3			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5684		CANCELLED UNDERAGE ->		-1212										
03	1643	#	1090	-0-	-553 B	-6237	1090	3			Y	-0-					1

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
10	1891	#	1870	-0-	-21 B	-108	1870	3			Y	-0-					-0-
11	1800	#	978	-0-	-822 B	-930	978	3			Y	-0-					-0-
12	1829	#	162	-0-	-1667 B	-2597	162	3			Y	-0-					-0-
01	1860	#	562	-0-	-1298 B	-3895	562	3			Y	-0-					-0-
02	1680	#	849	-0-	-831 B	-4726	849	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4726														
03	1860	#	1054	-0-	-806 B	-5532	1054	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
10	2046	#	1511	-0-	-535 B	-1702	1511	3			Y	-0-					-0-
11	1890	#	1083	-0-	-807 B	-2509	1083	3			Y	-0-					-0-
12	1798	#	340	-0-	-1458 B	-3967	340	3			Y	-0-					-0-
01	1798	#	749	-0-	-1049 B	-5016	749	3			Y	-0-					-0-
02	1372	#	1027	-0-	-345 B	-5361	1027	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4694		CANCELLED UNDERAGE ->		-667										
03	1488	#	1141	-0-	-347 B	-5041	1141	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	368	-0-	-4 B	-36	368	3			Y	-0-					-0-
11	360	#	277	-0-	-83 B	-119	277	3			Y	-0-					-0-
12	372	#	91	-0-	-281 B	-400	91	3			Y	-0-					-0-
01	372	#	266	-0-	-106 B	-506	266	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	348	-0-	12 B	-494	348	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-474		CANCELLED UNDERAGE ->		-20										
03	372	#	400	-0-	28 B	-446	400	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	#	1354	-0-	269 B	-72	1340	3	14	9	Y	13					21
11	1050	#	492	-0-	-558 B	-630	482	3	10	9	Y	9	17	1			13
12	930	#	207	-0-	-723 B	-1353	196	3	11	9	Y	10					23
01	1271	#	235	-0-	-1036 B	-2389	232	3	3	9	Y	3					26
02	1148	#	387	-0-	-761 B	-3150	377	3	10	9	Y	9	21	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3150																	
03	1085	#	378	-0-	-707 B	-3857	365	3	13	9	Y	12					26

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

10	403	#	270	-0-	-133	-0-	257	3	13	9	Y	12	12	1			1
11	390	#	309	-0-	-81	-0-	268	3	38	4	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	403	#	266	-0-	-137	-0-	255	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	341	#	291	-0-	-50	-0-	280	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	308	#	250	-0-	-58	-0-	241	3	9	9	Y	8	7	1			1
03	310	#	238	-0-	-72	-0-	228	3	10	9	Y	9	9	1			1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

10	INC G-10		1402	-0-	1402	2832	1359	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	4082	R	1250	-0-	-2832	-0-	1215	3	35	9	Y	32	33	1			1
12	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1364	3	30	9	Y	27	27	1			1
01	1488	#	1423	-0-	-65	-0-	1403	3	20	9	Y	18	18	1			1
02	1344	#	1296	-0-	-48	-0-	1281	3	15	9	Y	14	13	1			2
03	1395	#	1378	-0-	-17	-0-	1367	3	11	9	Y	10	11	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

10	248	#	201	-0-	-47	-0-	197	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	210	#	123	-0-	-87	-0-	120	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	186	#	150	-0-	-36	-0-	146	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	186	#	162	-0-	-24	-0-	158	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	168	#	131	-0-	-37	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	186	#	183	-0-	-3	-0-	180	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3548	R	3548	-0-	-0-	-0-	3252	3	296	9	Y	269	272	1			12
11	2985	R	2985	-0-	-0-	-0-	2841	3	144	9	Y	131	138	1			5
12	3494	R	3494	-0-	-0-	-0-	3316	3	178	9	Y	162	161	1			6
01	3669	R	3669	-0-	-0-	-0-	3289	3	380	9	Y	345	336	1			15
02	3364	R	3364	-0-	-0-	-0-	2942	3	422	9	Y	384	355	1			44
*03	3714	R	3714	-0-	-0-	-0-	3178	3	536	9	Y	487	493	1			38

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	#	601	-0-	-50	-0-	558	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	600	#	554	-0-	-46	-0-	450	3	63	4	Y	37	38	1			1
							41	9									
12	558	#	537	-0-	-21	-0-	493	3	44	9	Y	40	39	1			2
01	589	#	498	-0-	-91	-0-	458	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	532	#	372	-0-	-160	-0-	342	3	30	9	Y	27	26	1			3
03	589	#	297	-0-	-292	-0-	260	3	37	9	Y	34	34	1			3

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

10	2666	#	2176	-0-	-490	-0-	1919	3	257	9	Y	234	237	1			11
11	2460	#	2109	-0-	-351	-0-	1634	3	229	4	Y	224	226	1			9
							246	9									
12	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	2158	3	293	9	Y	266	265	1			10
01	2345	R	2345	-0-	-0-	-0-	2060	3	285	9	Y	259	258	1			11
02	2234	R	2234	-0-	-0-	-0-	2056	3	178	9	Y	162	155	1			18
03	2449	#	2201	-0-	-248	-0-	1956	3	245	9	Y	223	223	1			18

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

10	744	#	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	720	#	640	-0-	-80	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
12	744	#	661	-0-	-83	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
01	682	#	654	-0-	-28	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	616	#	592	-0-	-24	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
03	682	#	639	-0-	-43	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 981 RRCID -> 108177 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082

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

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	17	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	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

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
01	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
02	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
03	496	#	470	-0-	-26	-0-	470	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
10	589	#	264	-0-	-325	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1803	R	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2010	R	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	1798	#	1092	-0-	-706	-0-	1092	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
10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	12	#	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	12	#	1	-0-	-11	-0-	1	2			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
10	310	#	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
01	1991	R	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
02	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
*03	2939	R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	443	-0-	-394	-0-	409	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	600	#	286	-0-	-314	-0-	258	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	558	#	447	-0-	-111	-0-	418	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	558	#	520	-0-	-38	-0-	470	2	17	4	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	526	R	526	-0-	-0-	-0-	502	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
*03	716	R	716	-0-	-0-	-0-	686	2	30	9	Y	27	27	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
10	403	#	397	-0-	-6	-0-	366	2	31	9	Y	28	28	1			1
11	548	R	548	-0-	-0-	-0-	523	2	25	9	Y	23	23	1			1
12	535	R	535	-0-	-0-	-0-	512	2	23	9	Y	21	21	1			1
01	496	#	427	-0-	-69	-0-	404	2	23	9	Y	21	21	1			1
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					Y	18	18	1			1
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	21	21	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	#	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 02/26/2013

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	1282	2	11	9	N	10	10	1			-0-
01	2138	R	2138	-0-	-0-	-0-	2115	2	23	9	N	21	20	1			1
02	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1751	2	18	9	N	16	16	1			1
*03	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	2388	2	23	9	N	21	21	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1050 RRCID -> 165666 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3062 - 3457

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

WADDELL, W. M. ETAL WELL #: 709 RRCID -> 167266 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 10/09/2012

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE

BURNETT OIL CO., INC. 110016

MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1409	2	52	9	Y	47	45	1			27
11	1410	#	984	-0-	-426	-0-	923	2	61	9	Y	55	72	1			10
12	1457	#	1220	-0-	-237	-0-	1153	2	67	9	Y	61	49	1			22
01	1457	#	1136	-0-	-321	-0-	1077	2	59	9	Y	54	62	1	4	8	10
*02	1316	#	901	-0-	-415	-0-	846	2	55	9	Y	50	35	1	4	8	21
*03	1116	#	788	-0-	-328	-0-	720	2	68	9	Y	62	51	1			32

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

10	T. A.		2123	-0-	2123	4009	1987	3	136	9	Y	124	123	0			4
11	T. A.		1458	-0-	1458	5467	1327	3	131	9	Y	119	116	0			7
12	12957	R	7490	-0-	-5467	-0-	7345	3	145	9	Y	132	133	0			6
01	3879	R	3879	-0-	-0-	-0-	3781	3	98	9	Y	89	91	0			4
02	2223	R	2223	-0-	-0-	-0-	2139	3	84	9	Y	76	75	0			5
03	7502	#	2384	-0-	-5118	-0-	2361	3	23	9	Y	21	25	0			1

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

10	992	#	966	-0-	-26	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
11	960	#	654	-0-	-306	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
12	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
01	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
02	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
03	1023	#	988	-0-	-35	-0-	988	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

10	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1243	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
11	810	#	777	-0-	-33	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
12	843	R	843	-0-	-0-	-0-	839	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1529	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1187	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	1240	#	1236	-0-	-4	-0-	1212	3	24	9	Y	22	21	0			1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	407	3	18	9	Y	16					35
11	728	R	728	-0-	-0-	-0-	708	3	20	9	Y	18					53
12	877	R	877	-0-	-0-	-0-	857	3	20	9	Y	18					71
01	423	R	423	-0-	-0-	-0-	409	3	14	9	Y	13	63	1			21
02	451	R	451	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	13					34
							14	9									
*03	439	R	439	-0-	-0-	-0-	48	1	376	3	Y	14					48
							15	9									

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
10	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*03	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. "F" WELL #: 3 RRCID -> 118147 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3127 - 3441

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	905	R	905	-0-	-0-	-0-	898	3	7	9	Y	6	7	1			2
11	840	#	661	-0-	-179	-0-	659	3	2	9	Y	2					4
12	986	R	986	-0-	-0-	-0-	983	3	3	9	Y	3					7
01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	5					12
02	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		957	-0-	957	957	942	3	15	9	Y	14					26

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	842	R	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	Y	5	99	1			26
11	840	#	660	-0-	-180	-0-	659	3	1	9	Y	1					27
12	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	3					30
01	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					30
02	784	#	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					30
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	#	1662	-0-	-12	-0-	1662	3			N	-0-					173
11	1590	#	1360	-0-	-230	-0-	1360	3			N	-0-					173
12	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					173
01	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					173
02	1540	#	1449	-0-	-91	-0-	1449	3			N	-0-					173
03	1767	#	1506	-0-	-261	-0-	1506	3			N	-0-					173

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1823	2	107	9	Y	97	62	1			97
11	2523	R	2523	-0-	-0-	-0-	2193	2	330	9	Y	300	108	1			289
12	2094	R	2094	-0-	-0-	-0-	1840	2	254	9	Y	231	355	1			165
01	2166	R	2166	-0-	-0-	-0-	1834	2	332	9	Y	302	262	1			205
02	1865	R	1865	-0-	-0-	-0-	1451	2	414	9	Y	376	371	1			210
*03	2010	R	2010	-0-	-0-	-0-	1649	2	361	9	Y	328	265	1			273

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
10	SWR 10		2702	-0-	2702	5329	2702	2			Y	-0-					-0-
11	SWR 10		2456	-0-	2456	7785	2318	2	138	9	Y	125	89	1			36
12	SWR 10		1690	-0-	1690	9475	1577	2	113	9	Y	103	126	1			13
01	SWR 10		1678	-0-	1678	11153	1528	2	150	9	Y	136	130	1			19
02	SWR 10		1851	-0-	1851	13004	1737	2	114	9	Y	104	94	1			29
03	SWR 10		1448	-0-	1448	14452	1310	2	138	9	Y	125	119	1			35

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2352	R	2352	-0-	-0-	-0-	2345	2	7	9	Y	6	5	1			9
11	990	#	536	-0-	-454	-0-	485	2	51	9	Y	46	15	1			40
12	2206	R	2206	-0-	-0-	-0-	2181	2	25	9	Y	23	42	1			21
01	2319	R	2319	-0-	-0-	-0-	2286	2	33	9	Y	30	28	1			23
02	2135	R	2135	-0-	-0-	-0-	2037	2	98	9	Y	89	71	1			41
*03	2427	R	2427	-0-	-0-	-0-	2398	2	29	9	Y	26	32	1			35

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240	#	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
11	720	#	601	-0-	-119	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12	744	#	468	-0-	-276	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
02	672	#	655	-0-	-17	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
*03	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 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
10	558	#	526	-0-	-32	-0-	516	2	10	9	Y	9					133
11	540	#	409	-0-	-131	-0-	400	2	9	9	Y	8					141
12	558	#	324	-0-	-234	-0-	312	2	12	9	Y	11					152
01	591	R	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5					157
02	476	#	439	-0-	-37	-0-	436	2	3	9	Y	3					160
*03	557	R	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	Y	3					163

RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					122
11	390	#	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					122
12	403	#	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					122
01	403	#	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					122
02	364	#	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					122
03	403	#	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	#	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					23
11	660	#	628	-0-	-32	-0-	628	3			Y	-0-					23
12	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					23
01	682	#	651	-0-	-31	-0-	651	3			Y	-0-					23
02	616	#	598	-0-	-18	-0-	598	3			Y	-0-					23
03	713	#	631	-0-	-82	-0-	631	3			Y	-0-					23

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					27
11	450	#	349	-0-	-101	-0-	349	3			Y	-0-					27
12	465	#	392	-0-	-73	-0-	392	3			Y	-0-					27
01	465	#	372	-0-	-93	-0-	372	3			Y	-0-					27
02	420	#	363	-0-	-57	-0-	363	3			Y	-0-					27
03	465	#	383	-0-	-82	-0-	383	3			Y	-0-					27

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					26
11	480	#	416	-0-	-64	-0-	416	2			Y	-0-					26
12	496	#	375	-0-	-121	-0-	375	2			Y	-0-					26
01	533	R	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	Y	2					28
02	448	#	425	-0-	-23	-0-	425	2			Y	-0-					28
03	527	#	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-					28

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	461	-0-	-97	-0-	461	2			Y	-0-					62
11	540	#	360	-0-	-180	-0-	360	2			Y	-0-					62
12	496	#	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					62
01	496	#	454	-0-	-42	-0-	446	2	8	9	Y	7					69
02	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					69
*03	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					69

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
11	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	131	-0-	-148	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
02	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
*03	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	#	863	-0-	-67	-0-	854	3	9	9	Y	8					17
11	900	#	336	-0-	-564	-0-	326	3	10	9	Y	9	13	1			13
12	930	#	35	-0-	-895	-0-	25	3	10	9	Y	9					22
01	930	#	334	-0-	-596	-0-	331	3	3	9	Y	3					25
02	784	#	682	-0-	-102	-0-	672	3	10	9	Y	9	20	1			14
*03	707	R	707	-0-	-0-	-0-	694	3	13	9	Y	12					26

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
11	480	#	319	-0-	-161	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
12	527	#	70	-0-	-457	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
01	558	#	500	-0-	-58	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
02	504	#	84	-0-	-420	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	558	#	184	-0-	-374	-0-	184	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

10	673	R	673	-0-	-0-	-0-	605	3	68	9	Y	62					91
11	570	#	455	-0-	-115	-0-	402	3	53	9	Y	48	72	1			67
12	589	#	230	-0-	-359	-0-	201	3	29	9	Y	26					93
01	589	#	306	-0-	-283	-0-	294	3	12	9	Y	11					104
02	532	#	410	-0-	-122	-0-	378	3	32	9	Y	29	83	1			50
03	558	#	462	-0-	-96	-0-	423	3	39	9	Y	35					85

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

10	363	R	363	-0-	-0-	-0-	350	3	13	9	Y	12					21
11	330	#	181	-0-	-149	-0-	171	3	10	9	Y	9	17	1			13
12	341	#	86	-0-	-255	-0-	75	3	11	9	Y	10					23
01	372	#	212	-0-	-160	-0-	209	3	3	9	Y	3					26
02	336	#	208	-0-	-128	-0-	197	3	11	9	Y	10	21	1			15
03	341	#	319	-0-	-22	-0-	307	3	12	9	Y	11					26

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

10	2335	R	2335	-0-	-0-	-0-	2324	3	11	9	Y	10					11
11	1560	#	1302	-0-	-258	-0-	1292	3	10	9	Y	9	9	1			11
12	1488	#	578	-0-	-910	-0-	567	3	11	9	Y	10					21
01	2170	#	1096	-0-	-1074	-0-	1093	3	3	9	Y	3					24
02	1960	#	1292	-0-	-668	-0-	1282	3	10	9	Y	9	19	1			14
03	2325	#	1642	-0-	-683	-0-	1629	3	13	9	Y	12					26

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

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDHILLS RANCH WELL #: 3WS RRCID -> 110608 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 434 PERF. 410 - 425

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270						N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

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

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
01	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		Y	-0-			-0-
02	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
*03	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122	R	122	-0-	-0-	-0-	79	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	56	3	8	4	Y	37	38	1			1
							41	9									
12	605	R	605	-0-	-0-	-0-	561	3	44	9	Y	40	39	1			2
01	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	990	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	852	R	852	-0-	-0-	-0-	822	3	30	9	Y	27	26	1			3
*03	987	R	987	-0-	-0-	-0-	948	3	39	9	Y	35	35	1			3

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	20	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

10	1328	R	1328	-0-	-0-	-0-	1156	3	172	9	Y	156	156	1			7
11	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	811	3	114	4	Y	150	151	1			6
							165	9									
12	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	938	3	166	9	Y	151	151	1			6
01	809	R	809	-0-	-0-	-0-	711	3	98	9	Y	89	91	1			4
02	700	#	525	-0-	-175	-0-	467	3	58	9	Y	53	51	1			6
03	1178	#	716	-0-	-462	-0-	683	3	33	9	Y	30	34	1			2

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

10	527	#	370	-0-	-157	-0-	327	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	480	#	316	-0-	-164	-0-	241	3	34	4	Y	37	38	1			1
							41	9									
12	496	#	200	-0-	-296	-0-	168	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	613	R	613	-0-	-0-	-0-	579	3	34	9	Y	31	31	1			1
02	817	R	817	-0-	-0-	-0-	787	3	30	9	Y	27	25	1			3
*03	724	R	724	-0-	-0-	-0-	685	3	39	9	Y	35	35	1			3

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

10	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	217	3	30	4	Y	-0-					-0-
12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	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. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	25	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	19	3	3	4	Y	37	38	1			1
							41	9									
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	24	3	44	9	Y	40	39	1			2
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	25	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	52	R	52	-0-	-0-	-0-	22	3	30	9	Y	27	26	1			3
*03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	31	3	39	9	Y	35	35	1			3

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	751	R	751	-0-	-0-	-0-	721	3	30	9	Y	27	28	1			1
11	670	R	670	-0-	-0-	-0-	635	3	35	9	Y	32	32	1			1
12	752	R	752	-0-	-0-	-0-	708	3	44	9	Y	40	39	1			2
01	741	R	741	-0-	-0-	-0-	701	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	677	R	677	-0-	-0-	-0-	648	3	29	9	Y	26	25	1			3
*03	731	R	731	-0-	-0-	-0-	709	3	22	9	Y	20	21	1			2

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		3972	-0-	3972	29337	3929	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	T. A.		3897	-0-	3897	33234	3382	3	474	4	Y	37	38	1			1
							41	9									
12	T. A.		3504	-0-	3504	36738	3460	3	44	9	Y	40	39	1			2
01	T. A.		3446	-0-	3446	40184	3406	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	14931		3965	-0-	-10966	29218	3935	3	30	9	Y	27	26	1			3
*03	17143		3658	-0-	-13485	15733	3619	3	39	9	Y	35	35	1			3

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2744	R	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11	2689	R	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
12	2605	R	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	2313	R	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	1932	#	1917	-0-	-15	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
*03	2609	R	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-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 #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-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

10	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
11	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
12	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
01	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	616	#	615	-0-	-1	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
03	713	#	624	-0-	-89	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

10	341	#	335	-0-	-6	-0-	333	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	1657	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	2421	R	2421	-0-	-0-	-0-	2381	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
*03	2545	R	2545	-0-	-0-	-0-	2508	2	37	9	Y	34	34	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186

10	1519	#	151	-0-	-1368	-0-	131	2	20	9	Y	18	18	1			1
11	1470	#	479	-0-	-991	-0-	453	2	26	9	Y	24	23	1			2
*12	1519	#	853	-0-	-666	-0-	825	2	28	9	Y	25	24	1			3
*01	1519	#	991	-0-	-528	-0-	965	2	26	9	Y	24	24	1			3
02	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1057	2	19	9	Y	17	18	1			2
*03	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1120	2	20	9	Y	18	18	1			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	4980	R	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
11	4935	R	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
12	5561	R	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
01	5371	R	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
02	4579	R	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
*03	5073	R	5073	-0-	-0-	-0-	5073	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	2057	2	13	9	N	12	12	1			-0-
01	1367	R	1367	-0-	-0-	-0-	1344	2	23	9	N	21	21	1			-0-
02	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1019	2	24	9	N	22	22	1			-0-
03	2077	#	819	-0-	-1258	-0-	808	2	11	9	N	10	10	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					N	9	9	1			-0-
11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	9	9	1			-0-
12	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1229	2	10	9	N	9	9	1			-0-
01	678	R	678	-0-	-0-	-0-	668	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1			-0-
03	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	10	10	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12	8416	R	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			Y	-0-					-0-
01	6634	R	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-
02	2007	R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
03	8401	#	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	1632	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	407	R	407	-0-	-0-	-0-	384	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1191	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	DLQ G-10		317	-0-	317	317	306	2	11	9	Y	10	10	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
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1145	2	306	9	Y	278	263	1			161
11	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	996	2	278	9	Y	253	366	1			48
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1255	2	290	9	Y	264	215	1			97
01	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1109	2	263	9	Y	239	289	1			47
*02	1176	N	10	-0-	-1166	-0-	10	2			Y	-0-	47	1			-0-
*03	1395	N	145	-0-	-1250	-0-	39	2	106	9	Y	96	47	1			49

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
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	522	3	59	9	Y	54	55	1			2
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	414	3	58	4	Y	79	78	1			3
							87	9									
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	459	3	86	9	Y	78	78	1			3
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	468	3	100	9	Y	91	90	1			4
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	406	3	64	9	Y	58	55	1			7
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	603	3	108	9	Y	98	97	1			8

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1545	-0-	-346	-0-	1545	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	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
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1502	2	32	9	N	29	27	1			2
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	850	2	46	9	N	42	41	1			3
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	428	2	44	9	N	40	41	1			2
03	1519	N	916	-0-	-603	-0-	894	2	22	9	N	20	21	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	792	-0-	-944	-0-	792	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1177	-0-	-497	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	837	N	609	-0-	-228	-0-	609	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3656	-0-	556	556	3656	2			N	-0-					-0-
02	2595	N	2039	-0-	-556	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
*03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	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
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	1949	-0-	-2856	-0-	1949	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	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
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1268	-0-	1268	1268	1268	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1814	-0-	1814	3082	1814	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1130	-0-	1130	4212	1130	2			Y	-0-					-0-
*03	5453	X	1241	-0-	-4212	-0-	1241	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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	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
10	930	X	105	-0-	-825	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2395	-0-	-1263	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
*03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	9	-0-	-580	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5708	-0-	2608	2608	5708	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4639	-0-	1539	4147	4639	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2892	-0-	92	4239	2892	2			N	-0-					-0-
*03	6575	X	2336	-0-	-4239	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	193	-0-	-861	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1283	-0-	-1755	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3765	-0-	665	665	3765	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2512	-0-	-288	377	2512	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3309	-0-	209	586	3309	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
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	4920	-0-	1820	1820	4920	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2827	-0-	-273	1547	2827	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2877	-0-	77	1624	2877	2			N	-0-					-0-
*03	3734	X	2110	-0-	-1624	-0-	2110	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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4905	-0-	1805	1805	4905	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4103	-0-	1303	3108	4103	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2532	-0-	-568	2540	2532	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
10	775	N	10	-0-	-765	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	628	-0-	-457	-0-	628	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
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		2193	-0-	2193	2193	2193	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		2884	-0-	2884	5077	2884	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1693	-0-	1693	6770	1693	2			Y	-0-					-0-
*03	8688	X	1918	-0-	-6770	-0-	1918	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
10	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	708	-0-	-1710	-0-	708	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
10	3441	X	887	-0-	-2554	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	30	-0-	-3300	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
01	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	4835	-0-	-3690	-0-	4835	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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	2			N	-0-					-0-
01	2499	N	2336	-0-	-163	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1501	-0-	-1289	-0-	1501	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	959	-0-	-331	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	151	-0-	-1213	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

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

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	496	N	114	-0-	-382	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	372	N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	775	N	188	-0-	-587	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					1
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					1
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3			N	-0-					1
01	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					1
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					1
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					1

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	558	N	116	-0-	-442	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	14	-0-	-266	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	403	N	123	-0-	-280	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	14B2	EXT	64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	898	-0-	-302	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	145	-0-	-1033	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	450	N	108	-0-	-342	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	496	N	24	-0-	-472	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	341	N	61	-0-	-280	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	870	N	682	-0-	-188	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	961	N	141	-0-	-820	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	644	N	534	-0-	-110	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	16	-0-	-449	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	434	N	106	-0-	-328	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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
10	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	600	3	84	4	Y	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	3	17	9	Y	15	14	1			1
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1153	3	40	9	Y	36	35	1			2
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	963	3	30	9	Y	27	26	1			3
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1080	3	39	9	Y	35	35	1			3

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1970 RRCID -> 247093 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740

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

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	3	7	9	Y	6	7	1			2
11	INC G-10		809	-0-	809	809	808	3	1	9	Y	1					3
12	INC G-10		1024	-0-	1024	1833	1021	3	3	9	Y	3					6
01	1833	N	-0-	-0-	-1833	-0-					Y	5					11
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	3	11	9	Y	10					21
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			Y	-0-					21

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	3			N	-0-					33
11	3750	X	3241	-0-	-509	-0-	3241	3			N	-0-					33
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					33
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					33
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					33
*03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					33

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3157	3	34	9	N	31	30	1			3
11	2400	X	1744	-0-	-656	-0-	1718	3	26	9	N	24	23	1			4
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-	4	1			-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3065	3	48	9	N	44	38	1			6
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2374	3	44	9	N	40	41	1			5
03	2480	X	2326	-0-	-154	-0-	2282	3	44	9	N	40	38	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
10	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1158	-0-	-522	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	161	-0-	-1823	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1766	-0-	-1024	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1924	-0-	-959	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1470	-0-	-1413	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	16	-0-	-1636	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	14	-0-	-1908	-0-	14	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1654	-0-	-1346	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	1769	-0-	-1331	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1657	-0-	-1443	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1613	-0-	-1187	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1791	-0-	-1309	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-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

10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					156
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					156
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					156
01	1643	N	1131	-0-	-512	-0-	1131	2			N	-0-					156
02	1820	N	992	-0-	-828	-0-	992	2			N	-0-					156
03	1798	N	1073	-0-	-725	-0-	1073	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-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

O	ALLOW		PROD		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

O	ALLOW		PROD		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	1200	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

O	ALLOW		PROD		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1512	-0-	-288	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

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

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

O	ALLOW		PROD		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	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
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	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
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	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
10	10199	X	10143	-0-	-56	-0-	10139	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	9870	X	8516	-0-	-1354	-0-	8515	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	10695	X	8394	-0-	-2301	-0-	8388	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	10695	X	10278	-0-	-417	-0-	10271	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	9228	X	9111	-0-	-117	-0-	9111	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

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

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
10	SWR 10		1084	-0-	1084	12748	1017	2	67	9	N	61	59	1			6
11	SWR 10		1026	-0-	1026	13774	959	2	67	9	N	61	60	1			7
*12	SWR 10		1032	-0-	1032	14806	969	2	63	9	N	57	59	1			5
*01	SWR 10		1054	-0-	1054	15860	991	2	63	9	N	57	57	1			5
02	SWR 10		594	-0-	594	16454	544	2	50	9	N	45	42	1			8
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16454					N	46	50	1			4

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
11	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2			Y	-0-					-0-
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			Y	-0-					-0-
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			Y	-0-					-0-
02	10528	X	2915	-0-	-7613	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
03	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715

*05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	35	35	1			1
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	521	2	31	9	Y	28	28	1			1
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	124	2	32	9	Y	29	29	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	26	1			3
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	100	2	31	9	Y	28	29	1			2
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1342	2	33	9	Y	30	29	1			3
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	742	2	33	9	Y	30	30	1			3
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1375	2	33	9	Y	30	30	1			3
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1469	2	31	9	Y	28	28	1			3
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	684	2	24	9	Y	22	21	1			4
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	23	25	1			2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784

10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1859	2	132	9	Y	120	117	1			12
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1739	2	134	9	Y	122	120	1			14
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1634	2	106	9	Y	96	101	1			9
*01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
*02	1400	N	267	-0-	-1133	-0-	217	2	50	9	Y	45	37	1			8
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	39	43	1			4

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	5360	-0-	-6048	-0-	5018	2	342	9	Y	311	143	1	140	8	695
11	8970	X	6614	-0-	-2356	-0-	6117	2	497	9	Y	452	189	1	149	8	809
12	6696	X	3559	-0-	-3137	-0-	3292	2	267	9	Y	243	187	1	89	8	776
01	6696	X	3653	-0-	-3043	-0-	3564	2	89	9	Y	81	189	1	81	8	587
02	6160	X	1488	-0-	-4672	-0-	1358	2	130	9	Y	118	37	8			587
03	6820	X	2302	-0-	-4518	-0-	1984	2	318	9	Y	289	184	1	87	8	605

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

10	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8418	2	564	9	Y	513	553	1	21	8	193
11	2400	X	46	-0-	-2354	-0-	42	2	4	9	Y	4	1	8			196
12	2480	X	52	-0-	-2428	-0-	50	2	2	9	Y	2					198
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					198
02	10780	X	-0-	-0-	-10780	-0-					Y	7	7	8			198
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	5					203

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

10	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	13731	3	1844	9	N	1676	1300	1	462	8	307
11	13860	X	12354	-0-	-1506	-0-	10748	3	1606	9	N	1460	744	1	448	8	575
12	14322	X	5350	-0-	-8972	-0-	7636	2	3430	3	N	1040	731	1	394	8	490
							1144	9									
01	14322	X	7867	-0-	-6455	-0-	8942	2	2167	3	N	993	940	1	14	5	457
							1092	9					72	8			
02	14056	X	4173	-0-	-9883	-0-	7369	2	4600	3	N	1276	745	1	139	8	849
							1404	9									
03	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-	5667	2	6444	3	N	903	1315	1	76	8	361

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1239	379	1	29	8	976
01	3100	N	3116	-0-	16	16	580	2	2536	9	N	2305	2624	1	38	8	619
02	T. A.		1788	-0-	1788	1804	146	2	1642	9	N	1493	963	1	21	8	1128
03	T. A.		1873	-0-	1873	3677	584	2	1289	9	N	1172	1119	1	10	8	1171

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	830	1132	1	13	8	541
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1028	1116	1	32	8	421
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1218	934	1	21	8	684
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1251	1512	1	32	8	391
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1024	922	1	9	8	484
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	68	2	1183	9	N	1075	938	1	10	8	611

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26536	X	19802	-0-	-6734	-0-	18475	2	1327	9	Y	1206	1205	0	26	8	20
11	20130	X	101	-0-	-20029	-0-	101	2			Y	-0-	20	0			-0-
12	26164	X	157	-0-	-26007	-0-	147	2	10	9	Y	9	5	0	4	8	-0-
01	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	-0-					-0-
02	23632	X	133	-0-	-23499	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7455	2	424	9	Y	385	373	0	16	8	6
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4287	2	469	9	Y	426	416	0	5	8	11
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3141	2	619	9	Y	563	564	0	2	8	8
01	3720	X	293	-0-	-3427	-0-	129	2	164	9	Y	149	152	0	1	8	4
02	7112	X	6782	-0-	-330	-0-	6463	2	319	9	Y	290	289	0	3	8	2
03	7874	X	326	-0-	-7548	-0-	196	2	130	9	Y	118	118	0	1	8	1

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
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	6	6	8			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	12395	2	1111	9	Y	1010	981	0	22	8	16
11	4410	X	2853	-0-	-1557	-0-	2649	2	204	9	Y	185	194	0	2	8	5
12	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12052	2	944	9	Y	858	845	0	6	8	12
01	13516	X	9299	-0-	-4217	-0-	8602	2	697	9	Y	634	627	0	4	8	15
02	12208	X	10639	-0-	-1569	-0-	9949	2	690	9	Y	627	634	0	4	8	4
03	13516	X	7356	-0-	-6160	-0-	6847	2	509	9	Y	463	460	0	5	8	2

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	67	0	23	8	1
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	2	66	9	Y	60	41	0	19	8	1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	70	0	12	8	1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	154	0	18	8	4
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	167	168	0	2	8	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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
10	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	7042	2	1487	9	Y	1352	1350	0	13	8	22
11	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	8316	2	1716	9	Y	1560	1538	0	4	8	40
12	8804	X	6191	-0-	-2613	-0-	5263	2	928	9	Y	844	870	0	2	8	12
01	8804	X	5331	-0-	-3473	-0-	4452	2	879	9	Y	799	789	0	3	8	19
02	6860	X	5722	-0-	-1138	-0-	5089	2	633	9	Y	575	589	0	2	8	3
03	7595	X	2388	-0-	-5207	-0-	2128	2	260	9	Y	236	237	0	1	8	1

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
10	29171	X	26464	-0-	-2707	-0-	25257	2	1207	9	Y	1097	1060	0	25	8	18
11	28230	X	22471	-0-	-5759	-0-	21655	2	816	9	Y	742	735	0	6	8	19
12	24831	X	13919	-0-	-10912	-0-	13289	2	630	9	Y	573	581	0	3	8	8
01	26474	X	10741	-0-	-15733	-0-	10150	2	591	9	Y	537	529	0	3	8	13
02	23912	X	8539	-0-	-15373	-0-	8054	2	485	9	Y	441	449	0	2	8	3
03	26474	X	-0-	-0-	-26474	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
10	12803	X	6437	-0-	-6366	-0-	5852	2	585	9	Y	532	482	0	46	8	8
11	6630	X	4915	-0-	-1715	-0-	4585	2	330	9	Y	300	292	0	9	8	7
12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	4838	2	559	9	Y	508	495	0	13	8	7
01	6448	X	3773	-0-	-2675	-0-	3243	2	530	9	Y	482	471	0	7	8	11
02	5824	X	1255	-0-	-4569	-0-	1035	2	220	9	Y	200	208	0	2	8	1
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	45	46	0			-0-

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
10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	6611	2	657	9	Y	597	539	0	50	8	9
11	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	13320	2	1007	9	Y	915	883	0	18	8	23
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4307	2	430	9	Y	391	400	0	9	8	5
01	7254	X	1406	-0-	-5848	-0-	1217	2	189	9	Y	172	167	0	6	8	4
02	13384	X	11	-0-	-13373	-0-	2	2	9	9	Y	8	8	0	4	8	-0-
03	14818	X	18	-0-	-14800	-0-	3	2	15	9	Y	14	1	0	13	8	-0-

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
10	35278	X	25425	-0-	-9853	-0-	24215	2	1210	9	Y	1100	1099	0	23	8	18
11	34140	X	26668	-0-	-7472	-0-	25554	2	1114	9	Y	1013	996	0	9	8	26
12	34968	X	25653	-0-	-9315	-0-	24739	2	914	9	Y	831	838	0	7	8	12
01	28830	X	25525	-0-	-3305	-0-	24460	2	1065	9	Y	968	947	0	10	8	23
02	23912	X	12331	-0-	-11581	-0-	11866	2	465	9	Y	423	439	0	4	8	3
*03	28116	X	28116	-0-	-0-	-0-	27108	2	1008	9	Y	916	904	0	11	8	4

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	N	-0-	181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27869	X	12193	-0-	-15676	-0-	11314	2	879	9	Y	799	802	0	8	8	13
11	20430	X	17602	-0-	-2828	-0-	16254	2	1348	9	Y	1225	1203	0	4	8	31
12	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	21857	2	870	9	Y	791	806	0	5	8	11
01	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	26193	2	976	9	Y	887	871	0	6	8	21
02	16016	X	6747	-0-	-9269	-0-	6525	2	222	9	Y	202	221	0	1	8	1
03	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34162	X	31107	-0-	-3055	-0-	29009	2	2098	9	Y	1907	1921	0	17	8	31
11	33060	X	13383	-0-	-19677	-0-	12551	2	832	9	Y	756	765	0	3	8	19
12	34162	X	22672	-0-	-11490	-0-	20859	2	1813	9	Y	1648	1636	0	2	5	23
													6	8			
01	31744	X	26533	-0-	-5211	-0-	24789	2	1744	9	Y	1585	1562	0	8	8	38
02	26628	X	8515	-0-	-18113	-0-	8036	2	479	9	Y	435	469	0	1	8	3
03	29481	X	7907	-0-	-21574	-0-	7243	2	664	9	Y	604	600	0	4	8	3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8358 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	81	0	5	8	1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	140	-0-	-604	-0-	92	2	48	9	Y	44	3	0	41	8	-0-
11	420	X	178	-0-	-242	-0-	110	2	68	9	Y	62	7	0	55	8	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	8	-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	12	12	0			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	11	3	0	8	8	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	450	314	0	128	8	8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	145	60	0	92	8	1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	197	143	0	9	5	3
													43	8			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-	3	0			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66526	X	39146	-0-	-27380	-0-	36384	3	2762	9	Y	2511	2456	0	97	8	40
11	64380	X	28057	-0-	-36323	-0-	26090	3	1967	9	Y	1788	1730	0	54	8	44
12	66526	X	31082	-0-	-35444	-0-	29690	2	547	3	Y	1763	1746	0	37	8	24
							1939	9									
01	66526	X	32309	-0-	-34217	-0-	31683	2	1101	3	Y	1570	1489	0	21	5	36
							1727	9					48	8			
02	53452	X	24535	-0-	-28917	-0-	28265	2	5224	3	Y	1358	1329	0	57	8	8
							1494	9									
03	39153	X	18127	-0-	-21026	-0-	27958	2	11106	3	Y	1159	1118	0	44	8	5
							1275	9									

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57411	X	57411	-0-	-0-	-0-	54605	3	2806	9	Y	2551	2456	0	137	8	40
11	40456	X	40456	-0-	-0-	-0-	38428	3	2028	9	Y	1844	1730	0	110	8	44
12	40491	X	40491	-0-	-0-	-0-	38532	2	13	3	Y	1793	1746	0	67	8	24
							1972	9									
01	35185	X	23324	-0-	-11861	-0-	26622	2	5029	3	Y	1574	1489	0	19	5	36
							1731	9					54	8			
02	31780	X	20859	-0-	-10921	-0-	23750	2	4394	3	Y	1366	1329	0	65	8	8
							1503	9									
03	35185	X	15865	-0-	-19320	-0-	23492	2	8909	3	Y	1165	1118	0	50	8	5
							1282	9									

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31434	X	14538	-0-	-16896	-0-	13795	2	743	9	Y	675	657	0	12	8	11
11	30420	X	8318	-0-	-22102	-0-	7988	2	330	9	Y	300	301	0	2	8	8
12	31434	X	15961	-0-	-15473	-0-	15117	2	844	9	Y	767	760	0	4	8	11
01	17887	X	15412	-0-	-2475	-0-	14635	2	777	9	Y	706	696	0	4	8	17
02	13468	X	9530	-0-	-3938	-0-	9254	2	276	9	Y	251	265	0	1	8	2
03	15965	X	3811	-0-	-12154	-0-	3627	2	184	9	Y	167	167	0	1	8	1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53320	X	27312	-0-	-26008	-0-	24785	2	2527	9	Y	2297	2247	0	19	8	38
11	51600	X	31532	-0-	-20068	-0-	30693	2	839	9	Y	763	760	0	16	5	19
													6	8			
12	53320	X	19071	-0-	-34249	-0-	18407	2	664	9	Y	604	611	0	3	8	9
01	27311	X	20300	-0-	-7011	-0-	19477	2	823	9	Y	748	735	0	4	8	18
02	29428	X	15218	-0-	-14210	-0-	14627	2	591	9	Y	537	550	0	2	8	3
03	32581	X	15835	-0-	-16746	-0-	15344	2	491	9	Y	446	445	0	2	8	2

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44082	X	37736	-0-	-6346	-0-	35327	2	2409	9	Y	2190	2207	0	27	8	36
11	42660	X	33165	-0-	-9495	-0-	31528	2	1637	9	Y	1488	1478	0	8	8	38
12	44082	X	39735	-0-	-4347	-0-	37505	2	2230	9	Y	2027	2026	0	10	8	29
01	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	38226	2	2313	9	Y	2103	2070	0	12	8	50
02	36400	X	26888	-0-	-9512	-0-	25890	2	998	9	Y	907	945	0	7	8	5
03	39742	X	32872	-0-	-6870	-0-	31875	2	997	9	Y	906	896	0	11	8	4

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53320	X	34738	-0-	-18582	-0-	32882	2	1856	9	Y	1687	1697	0	23	8	28
11	51600	X	31804	-0-	-19796	-0-	30321	2	1483	9	Y	1348	1334	0	8	8	34
12	53320	X	38104	-0-	-15216	-0-	36525	2	1579	9	Y	1435	1440	0	9	8	20
01	37727	X	34596	-0-	-3131	-0-	33083	2	1513	9	Y	1375	1352	0	10	8	33
02	34076	X	26437	-0-	-7639	-0-	25346	2	1091	9	Y	992	1013	0	6	8	6
03	38099	X	508	-0-	-37591	-0-	447	2	61	9	Y	55	61	0			-0-

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
10	62340	X	62340	-0-	-0-	-0-	58950	2	3390	9	Y	3082	3034	0	41	8	51
11	51970	X	51970	-0-	-0-	-0-	49536	2	2434	9	Y	2213	2193	0	15	8	56
12	63745	X	63745	-0-	-0-	-0-	60677	2	3068	9	Y	2789	2792	0	14	8	39
01	63803	X	63803	-0-	-0-	-0-	60922	2	2881	9	Y	2619	2578	0	18	8	62
02	52916	X	52916	-0-	-0-	-0-	50853	2	2063	9	Y	1875	1915	0	11	8	11
*03	56940	X	56940	-0-	-0-	-0-	54811	2	2129	9	Y	1935	1920	0	17	8	9

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62465	X	-0-	-0-	-62465	-0-					Y	15	51	0	5	8	-0-
11	60450	X	-0-	-0-	-60450	-0-					Y	13	13	8			-0-
12	62465	X	-0-	-0-	-62465	-0-					Y	-0-					-0-
01	41881	X	-0-	-0-	-41881	-0-					Y	-0-					-0-
02	18144	X	-0-	-0-	-18144	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133437	X	63459	-0-	-69978	-0-	57497	3	5962	9	Y	5420	4728	0	891	8	75
11	75660	X	61141	-0-	-14519	-0-	56774	3	4367	9	Y	3970	3395	0	563	8	87
12	78182	X	58803	-0-	-19379	-0-	55449	2	392	3	Y	3405	3216	0	231	8	45
							3746	9									
01	78182	X	38044	-0-	-40138	-0-	38626	2	3085	3	Y	2275	2105	0	17	5	50
							2503	9					148	8			
02	70616	X	19619	-0-	-50997	-0-	19536	2	1459	3	Y	1402	1374	0	70	8	8
							1542	9									
*03	48959	X	48959	-0-	-0-	-0-	47135	2	1011	3	Y	2577	2391	0	182	8	12
							2835	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46102	X	46102	-0-	-0-	-0-	43337	3	2765	9	Y	2514	2456	0	100	8	40
11	33427	X	33427	-0-	-0-	-0-	31432	3	1995	9	Y	1814	1730	0	80	8	44
12	37635	X	37635	-0-	-0-	-0-	36289	2	616	3	Y	1784	1746	0	58	8	24
							1962	9									
01	30024	X	30024	-0-	-0-	-0-	31776	2	3509	3	Y	1597	1489	0	42	5	36
							1757	9					54	8			
02	26833	X	26833	-0-	-0-	-0-	27600	2	2266	3	Y	1363	1329	0	62	8	8
							1499	9									
03	25048	X	18952	-0-	-6096	-0-	27301	2	9628	3	Y	1163	1118	0	48	8	5
							1279	9									

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49259	X	35164	-0-	-14095	-0-	32410	3	2754	9	Y	2504	2456	0	90	8	40
11	47670	X	25611	-0-	-22059	-0-	23623	3	1988	9	Y	1807	1730	0	73	8	44
12	49259	X	23044	-0-	-26215	-0-	21219	2	114	3	Y	1763	1746	0	37	8	24
							1939	9									
01	49259	X	16700	-0-	-32559	-0-	16718	2	1718	3	Y	1545	1489	0	12	5	36
							1700	9					32	8			
02	44492	X	10571	-0-	-33921	-0-	14914	2	5816	3	Y	1339	1329	0	38	8	8
							1473	9									
03	49259	X	5203	-0-	-44056	-0-	9042	2	5085	3	Y	1133	1118	0	18	8	5
							1246	9									

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52780	X	52780	-0-	-0-	-0-	49995	3	2785	9	Y	2532	2456	0	118	8	40
11	44160	X	36906	-0-	-7254	-0-	34894	3	2012	9	Y	1829	1730	0	95	8	44
12	45632	X	40408	-0-	-5224	-0-	39118	2	679	3	Y	1790	1746	0	64	8	24
							1969	9									
01	45632	X	24898	-0-	-20734	-0-	26643	2	3471	3	Y	1569	1489	0	21	5	36
							1726	9					47	8			
02	41216	X	20627	-0-	-20589	-0-	23769	2	4636	3	Y	1358	1329	0	57	8	8
							1494	9									
03	45632	X	6339	-0-	-39293	-0-	14410	2	9327	3	Y	1142	1118	0	27	8	5
							1256	9									

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62744	X	51013	-0-	-11731	-0-	47989	3	3024	9	Y	2749	2456	0	335	8	40
11	60720	X	36201	-0-	-24519	-0-	34052	3	2149	9	Y	1954	1730	0	220	8	44
12	62744	X	30395	-0-	-32349	-0-	28644	2	199	3	Y	1773	1746	0	47	8	24
							1950	9									
01	62744	X	30975	-0-	-31769	-0-	30719	2	1482	3	Y	1580	1489	0	18	5	36
							1738	9					61	8			
02	56672	X	27593	-0-	-29079	-0-	27405	2	1323	3	Y	1374	1329	0	73	8	8
							1511	9									
03	62744	X	16290	-0-	-46454	-0-	16614	2	1589	3	Y	1150	1118	0	35	8	5
							1265	9									

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		28689	-0-	28689	28689	24081	2	4608	9	Y	4189	3305	0	536	1	348
07	0		81989	-0-	81989	110678	74347	2	7642	9	Y	6947	6670	0	396	1	229
*08	163567	X	52889	-0-	-110678	-0-	48636	3	4253	9	Y	3866	3687	0	214	1	194
09	67500	X	39005	-0-	-28495	-0-	36535	3	2470	9	Y	2245	2191	0	166	8	82
10	69750	X	42282	-0-	-27468	-0-	39551	3	2731	9	Y	2483	2456	0	69	8	40
11	67500	X	23715	-0-	-43785	-0-	21755	3	1960	9	Y	1782	1730	0	48	8	44
12	69750	X	24157	-0-	-45593	-0-	22711	2	491	3	Y	1761	1746	0	35	8	24
							1937	9									
01	69750	X	21070	-0-	-48680	-0-	21933	2	2580	3	Y	1561	1489	0	15	5	36
							1717	9					45	8			
02	63000	X	16224	-0-	-46776	-0-	19567	2	4835	3	Y	1356	1329	0	55	8	8
							1492	9									
03	69750	X	12360	-0-	-57390	-0-	19354	2	8267	3	Y	1157	1118	0	42	8	5
							1273	9									

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

*08	SHUT IN		26261	-0-	26261	26261	27	1	23409	4	N	2568					2568
							2825	9									
*09	SHUT IN		8751	-0-	8751	35012	27	1	8050	4	N	613	2761	1			420
							674	9									
10	SHUT IN		73795	-0-	73795	108807	93	1	67816	3	N	5036	4978	1			478
							346	4	5540	9							
11	SHUT IN		39928	-0-	39928	148735	90	1	36506	3	N	2819	2647	1			650
							231	4	3101	9							
12	SHUT IN		25004	-0-	25004	173739	75	1	22706	3	N	1754	1570	1			834
							294	4	1929	9							
01	SHUT IN		5945	-0-	5945	179684	18	1	5473	3	N	413	1065	1			182
							454	9									
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	179684					N	-0-					182
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	179684					N	-0-					182

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

10	70308	X	35898	-0-	-34410	-0-	761	1	30939	3	N	2799	2912	1	22	8	300
							1119	4	3079	9							
11	68040	X	27351	-0-	-40689	-0-	1110	1	23673	3	N	2298	2141	1	24	8	433
							40	4	2528	9							
12	70308	X	22708	-0-	-47600	-0-	908	1	18845	3	N	2601	2524	1	26	8	484
							94	4	2861	9							
01	70308	X	22288	-0-	-48020	-0-	905	1	17625	3	N	2158	2359	1	14	8	269
							1384	4	2374	9							
02	63504	X	15016	-0-	-48488	-0-	276	1	12823	3	N	1614	1190	1	51	8	642
							142	4	1775	9							
03	70308	X	18388	-0-	-51920	-0-	218	1	15869	3	N	1830	1465	1			1007
							288	4	2013	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
10	86893	X	28855	-0-	-58038	-0-	263	1	25372	3	N	1771	1619	1	21	8	495
							1272	4	1948	9							
11	84090	X	21174	-0-	-62916	-0-	440	1	17639	3	N	1524	1310	1	18	8	691
							1419	4	1676	9							
12	86893	X	17786	-0-	-69107	-0-	186	1	15909	3	N	1537	1931	1	25	8	272
							1691	9									
01	86893	X	13882	-0-	-73011	-0-	140	1	12576	3	N	1060	896	1	10	8	426
							1166	9									
02	78484	X	14722	-0-	-63762	-0-	28	1	13386	3	N	1189	1229	1	45	8	341
							1308	9									
03	86893	X	26347	-0-	-60546	-0-	199	1	24440	3	N	1489	1607	1			223
							70	4	1638	9							

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		85212	-0-	85212	249465	63128	3	10763	4	Y	10292	10246	1	50	8	1077
							11321	9									
*07	308514	X	59049	-0-	-249465	-0-	41946	3	9443	4	Y	6964	7610	1	23	8	408
							7660	9									
*08	37116	X	37116	-0-	-0-	-0-	20956	3	10218	4	Y	5402	5567	1	22	8	221
							5942	9									
*09	69399	X	69399	-0-	-0-	-0-	157	1	50797	3	Y	6600	6207	1	38	8	576
							11185	4	7260	9							
*10	56553	X	56553	-0-	-0-	-0-	160	1	36824	3	Y	6787	7071	1	15	8	277
							12103	4	7466	9							
*11	48170	X	48170	-0-	-0-	-0-	97	1	43933	3	Y	2847	2972	1	11	8	141
							1008	4	3132	9							
*12	41432	X	41432	-0-	-0-	-0-	124	1	38054	3	Y	2951	2921	1	11	8	160
							8	4	3246	9							
*01	38376	X	38376	-0-	-0-	-0-	166	1	34829	3	Y	3074	3054	1	6	8	174
							3381	9									
*02	32593	X	32593	-0-	-0-	-0-	145	1	29449	3	Y	2726	2589	1	25	8	286
							2999	9									
*03	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	202	1	24760	3	Y	2411	2366	1			331
							97	4	2652	9							

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

10	33201	X	-0-	-0-	-33201	-0-					N	288	389	1			378
11	32160	X	23443	-0-	-8717	-0-	23124	2	319	9	N	290	194	1	2	8	472
12	33232	X	22636	-0-	-10596	-0-	22267	2	369	9	N	335	198	1			609
01	34768	X	34768	-0-	-0-	-0-	34450	2	318	9	N	289	564	1			334
02	DLQ G-10		25419	-0-	25419	25419	25201	2	218	9	N	198					532
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25419					N	NO RPT					532

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8229	2	48	9	N	44					121
11	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8195	2	48	9	N	44					165
12	8060	X	6989	-0-	-1071	-0-	6939	2	50	9	N	45					210
01	8277	X	8001	-0-	-276	-0-	7951	2	50	9	N	45	181	1			74
02	7700	X	7492	-0-	-208	-0-	7450	2	42	9	N	38					112
03	8525	X	5536	-0-	-2989	-0-	5494	2	42	9	N	38					150

HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

10	124	X	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					138
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	138	1			-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT (DELAWARE) 81738 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 212475 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 17210 PERF. 4864 - 5150

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319						N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

10	2213	R	2213	-0-	-0-	-0-	2166	2	47	9	N	43	164	1			92
11	2010	#	1820	-0-	-190	-0-	1790	2	30	9	N	27					119
12	2139	#	1518	-0-	-621	-0-	1470	2	48	9	N	44					163
01	2201	#	450	-0-	-1751	-0-	426	2	24	9	N	22					185
02	1988	#	1442	-0-	-546	-0-	1402	2	40	9	N	36	170	1			51
03	2201	#	1692	-0-	-509	-0-	1651	2	41	9	N	37					88

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

10	496	#	392	-0-	-104	-0-	298	2	94	9	N	85	167	1			116
11	496	R	496	-0-	-0-	-0-	347	2	149	9	N	135					251
12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	358	2	141	9	N	128	175	1			204
01	465	#	174	-0-	-291	-0-	111	2	63	9	N	57	169	1			92
02	476	#	300	-0-	-176	-0-	175	2	125	9	N	114	174	1			32
03	527	#	417	-0-	-110	-0-	301	2	116	9	N	105					137

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	668	-0-	-386	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	547	-0-	-473	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	558	N	295	-0-	-263	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	504	N	111	-0-	-393	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 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
10	2046	X	1548	-0-	-498	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1273	-0-	-707	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		151	-0-	151	151	151	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		159	-0-	159	310	159	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	320	10	3			N	-0-					-0-
*03	680	X	360	-0-	-320	-0-	360	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		24	-0-	24	66	24	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9	75	9	3			Y	-0-					-0-
*03	130	N	55	-0-	-75	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	51	-0-	-414	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		144	-0-	144	280	144	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		206	-0-	206	486	206	3			Y	-0-					-0-
*03	741	N	255	-0-	-486	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		91	-0-	91	160	91	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		55	-0-	55	215	55	3			Y	-0-					-0-
*03	324	N	109	-0-	-215	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	379	-0-	-334	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	336	N	77	-0-	-259	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	799	-0-	-251	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	942	-0-	-298	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	756	N	326	-0-	-430	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	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
10	465	X	229	-0-	-236	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	450	X	332	-0-	-118	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	465	X	187	-0-	-278	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	4	-0-	-304	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1216	-0-	-582	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1092	-0-	-648	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	208	-0-	-800	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	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
10	1488	N	1055	-0-	-433	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	870	-0-	-540	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	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
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	527	X	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	510	X	413	-0-	-97	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	589	X	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	589	X	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	532	X	468	-0-	-64	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	532	N	125	-0-	-407	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

10	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	558	N	331	-0-	-227	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	720	N	609	-0-	-111	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	2			N	-0-					-0-

BRAHANEY DRILLING COMPANY, LTD. 088440
UNIVERSITY -6- WELL #: 1 RRCID -> 065915 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	86	2	12	9	N	11					130
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	97	2	11	9	N	10					140
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	66	2	17	9	N	15					155
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	51	2	10	9	N	9					164
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	28	2	6	9	N	5					169
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1118	-0-	-2	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	578	3	13	9	Y	12					70
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	717	3	19	9	Y	17					87
12	DLQ G-10		782	-0-	782	782	760	3	22	9	Y	20					107
01	DLQ G-10		786	-0-	786	1568	763	3	23	9	Y	21					128
02	1700	N	751	-0-	-949	619	729	3	22	9	Y	20					148
*03	1364	N	745	-0-	-619	-0-	704	3	41	9	Y	37	155	1			30

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
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			Y	-0-					7
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		538	-0-	538	538	538	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		536	-0-	536	1074	536	3			Y	-0-					7
02	1581	N	507	-0-	-1074	-0-	507	3			Y	-0-					7
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	3	9	9	Y	8	9	1			6

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					20
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					20
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					20
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					20
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					20

LZB ENERGY, LLC 517668
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

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

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*03	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

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-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

10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2		N	-0-			-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	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
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	99			N	-0-					-0-
02	532	N	420	-0-	-112	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
10	2697	#	2097	-0-	-600	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	3231	R	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
12	3595	R	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
01	3184	R	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1871	-0-	1871	1871	1871	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1990	-0-	1990	3861	1990	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

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

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

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

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	427	3	206	9	N	187	168	1			261
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	391	3	180	9	N	164	180	1			245
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	349	3	187	9	N	170	179	1			236
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	363	3	194	9	N	176	181	1			231
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	317	3	168	9	N	153	174	1			210
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	469	3	173	9	N	157	178	1			189

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					45
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					45
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					45
01	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	3			N	-0-					45
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					45
*03	17	N	15	-0-	-2	-0-	15	3			N	-0-					45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	743	N	-0-	-0-	-743	-0-					Y	-0-					31
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					117
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	3	17	9	N	15					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					164
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	18					182

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	368	2	58	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					42
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					42
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					42
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					42
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					42
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					68
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					68
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					68
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					68
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					68
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					68

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	65	-0-	-400	-0-	65	2			N	-0-					94
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	N	-0-					94
12	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-					94
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	2	N	-0-					94
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	1	1	174	2	N	-0-					94
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					94

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					33
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					33
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					33
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					33
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					33
*03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					33

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	N	1	1	8			154
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					154
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					154
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					154
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					154
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	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
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					125
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	3	3	9	N	3					128
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1718	3	4	9	N	4					132
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	3	3	9	N	3					135
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	3	4	9	N	4					139
*03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1679	3	46	9	N	42					181

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1323	3	17	9	N	15					161
11	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	1215	3	14	9	N	13					174
12	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1247	3	10	9	N	9					183
01	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1254	3	12	9	N	11					194
02	1148	N	1045	-0-	-103	-0-	1032	3	13	9	N	12					206
03	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1095	3	11	9	N	10					216

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
10	868	N	392	-0-	-476	-0-	378	3	14	9	N	13					174
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	389	3	13	9	N	12					186
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
01	403	N	14	-0-	-389	-0-	3	3	11	9	N	10					196
02	364	N	63	-0-	-301	-0-	55	3	8	9	N	7					203
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	26	3	11	9	N	10					213

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	11					231
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

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
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	N	4					122
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	13					135
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	306	3	11	9	N	10					145
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					147
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1					148
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	279	3	10	9	N	9					157

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
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	N	1					157
							1	9									
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	30	1	493	2	N	-0-					157
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	31	1	491	2	N	-0-					157
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	31	1	497	2	N	3					160
							3	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	3					163
							3	9									
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	4					167
							4	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	31	1	121	2	Y	-0-					62
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	30	1	112	2	Y	-0-					62
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	31	1	112	2	Y	-0-					62
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	31	1	109	2	Y	-0-					62
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	28	1	101	2	Y	-0-					62
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	Y	-0-					62

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					147
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					147
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					147
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					147
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					147
03	0	N	-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

10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	93 18	1 9	987	2	N	16					100
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	90 11	1 9	952	2	N	10					110
12	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	93 21	1 9	976	2	N	19					129
01	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	93 18	1 9	968	2	N	16					145
02	980	N	974	-0-	-6	-0-	84 17	1 9	873	2	N	15					160
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	93 15	1 9	958	2	N	14	142	1			32

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	31	1	1200	2	N	11					120
							12	9									
11	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	30	1	1169	2	N	6					126
							7	9									
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1251	2	N	13					139
							14	9									
01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	31	1	1139	2	N	7					146
							8	9									
02	1120	N	865	-0-	-255	-0-	28	1	834	2	N	3					149
							3	9									
03	1302	N	923	-0-	-379	-0-	31	1	885	2	N	6	2	8			153
							7	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	799	-0-	-162	-0-	93	1	706	2	N	-0-					50
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	84	1	682	2	N	-0-					50
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	93	1	758	2	N	7					57
							8	9									
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	93	1	735	2	N	8					65
							9	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	84	1	689	2	N	9					74
							10	9									
03	868	N	698	-0-	-170	-0-	87	1	610	2	N	1					75
							1	9									

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	109	1	152	2	N	13					65
							14	9									
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	105	1	140	2	N	6					71
							7	9									
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	109	1	166	2	N	13					84
							14	9									
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	109	1	141	2	N	11					95
							12	9									
02	224	N	36	-0-	-188	-0-	7	1	29	2	N	-0-					95
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					95

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	2	N	-0-					47
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	2	N	-0-					47
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	N	-0-					47
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	N	-0-					47
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	N	-0-					47
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	31	1	2283	2	N	8					90
							9	9									
11	2130	N	1881	-0-	-249	-0-	30	1	1843	2	N	7					97
							8	9									
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	31	1	2353	2	N	10					107
							11	9									
01	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	31	1	2226	2	N	6					113
							7	9									
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	28	1	2015	2	N	9					122
							10	9									
03	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	31	1	2239	2	N	10					132
							11	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	62	1	1350	2	N	5					102
							6	9									
11	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	60	1	1273	2	N	10					112
							11	9									
12	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	62	1	1303	2	N	10					122
							11	9									
01	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	62	1	1278	2	N	10					132
							11	9									
02	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	56	1	1076	2	N	8					140
							9	9									
03	1364	N	837	-0-	-527	-0-	62	1	766	2	N	8					148
							9	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	2	Y	-0-					2
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	1016	2	Y	-0-					2
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	2	Y	-0-					2
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	31	1	1087	2	Y	-0-					2
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	Y	-0-					2
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	2	Y	-0-					2

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	93	1	738	2	N	13					76
							14	9									
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	90	1	712	2	N	11					87
							12	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	93	1	741	2	N	13					100
							14	9									
01	837	N	732	-0-	-105	-0-	90	1	635	2	N	6					106
							7	9									
02	756	N	495	-0-	-261	-0-	78	1	415	2	N	2					108
							2	9									
03	837	N	560	-0-	-277	-0-	84	1	475	2	N	1					109
							1	9									

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	93	1	602	2	N	-0-					157
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	90	1	613	2	N	5					162
							6	9									
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	93	1	609	2	N	1					163
							1	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	93	1	600	2	N	10					173
							11	9									
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	84	1	572	2	N	10					183
							11	9									
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	93	1	610	2	N	2					185
							2	9									

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1910	R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	4698		4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
12	3858	R	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
01	3543	R	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3227	-0-	3227	3227	3227	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3264	-0-	3264	6491	3264	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14924	R	14924	-0-	-0-	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
11	14940	#	13829	-0-	-1111	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
12	16977		16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
01	16854		16854	-0-	-0-	-0-	16854	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13603	-0-	13603	13603	13603	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16713	-0-	16713	30316	16713	2			N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2263	X	1923	-0-	-340	-0-	1923	2			N	-0-					1
11	2190	X	1362	-0-	-828	-0-	1350	3	12	9	N	11					12
12	2263	X	942	-0-	-1321	-0-	942	3			N	-0-					12
01	2170	X	839	-0-	-1331	-0-	839	3			N	-0-					12
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					12
*03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62555	X	62555	-0-	-0-	-0-	62555	2			N	-0-					-0-
11	65610	X	62275	-0-	-3335	-0-	62275	2			N	-0-					-0-
12	63736	X	63420	-0-	-316	-0-	63420	2			N	-0-					-0-
01	63736	X	63176	-0-	-560	-0-	63176	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46283	-0-	46283	46283	46283	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		63055	-0-	63055	109338	63055	2			N	-0-					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	822	-0-	-294	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	757	-0-	-323	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	496	-0-	-527	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	868	X	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	784	X	560	-0-	-224	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	837	X	633	-0-	-204	-0-	633	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13935	R	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
11	14880	#	12958	-0-	-1922	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
12	15376	#	12899	-0-	-2477	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
01	15376	#	11811	-0-	-3565	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9963	-0-	9963	9963	9963	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11548	-0-	11548	21511	11548	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	43	2	6	9	N	5					186
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4					190
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					193
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	2					195
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

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
10	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	954	-0-	-276	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	193	-0-	-1016	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) //CONT.// 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077173 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 19260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

10	131	R	131	-0-	-0-		-0-	131	1			N	-0-					290
11	127	R	127	-0-	-0-		-0-	127	1			N	-0-					290
*12	131	R	131	-0-	-0-		-0-	131	1			N	-0-	36	7			254
01	93	#	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					254
02	84	#	-0-	-0-	-84		-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					254

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

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

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699

10	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1543	-0-	-53	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	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

10	2697	X	406	-0-	-2291	-0-	406	2			N	-0-					127
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					127
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					127
01	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	1776	2			N	-0-					127
02	2464	X	1141	-0-	-1323	-0-	1080	2	61	9	N	55					182
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					182

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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

10	0	W	161	-0-	161	2948	155	2	6	9	Y	5	7	1			3
11	3078	R	130	-0-	-2948	-0-	126	2	4	9	Y	4	2	1			5
12	162	R	162	-0-	-0-	-0-	153	2	9	9	Y	8	6	1			7
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	135	2	9	9	Y	8	10	1			5
02	139	R	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	Y	7	5	1			7
*03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	192	2	10	9	Y	9	10	1			6

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

10	155	#	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	Y	1					10
11	162	R	162	-0-	-0-	-0-	155	2	7	9	Y	6	7	1			9
12	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					9
01	155	#	74	-0-	-81	-0-	73	2	1	9	Y	1					10
02	140	#	64	-0-	-76	-0-	64	2			Y	-0-					10
03	155	#	75	-0-	-80	-0-	74	2	1	9	Y	1					11

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	Y	1					15
11	120	#	93	-0-	-27	-0-	91	2	2	9	Y	2	11	1			6
12	124	#	105	-0-	-19	-0-	103	2	2	9	Y	2					8
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3	8	1			3
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2					5
*03	117	R	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					6

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	652	-0-	-30	-0-	649	2	3	9	Y	3					21
11	660	#	604	-0-	-56	-0-	600	2	4	9	Y	4	15	1			10
12	688	R	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	Y	3					13
01	682	#	636	-0-	-46	-0-	633	2	3	9	Y	3	13	1			3
02	616	#	583	-0-	-33	-0-	581	2	2	9	Y	2					5
03	682	#	602	-0-	-80	-0-	600	2	2	9	Y	2					7

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	R	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	7	1			3
11	290	R	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	Y	5					8
12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	Y	5					13
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2	7	1			8
02	221	R	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	6	1			4
*03	247	R	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	Y	4					8

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	R	158	-0-	-0-	-0-	154	2	4	9	Y	4	8	1			4
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	134	2	6	9	Y	5					9
12	155	#	151	-0-	-4	-0-	145	2	6	9	Y	5					14
01	155	#	134	-0-	-21	-0-	127	2	7	9	Y	6	8	1			12
02	140	#	114	-0-	-26	-0-	111	2	3	9	Y	3	8	1			7
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	120	2	4	9	Y	4					11

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

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

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					13
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	Y	10	9	1			14
12	118	R	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					15
01	124	#	61	-0-	-63	-0-	60	2	1	9	Y	1					16
02	112	#	52	-0-	-60	-0-	50	2	2	9	Y	2					18
03	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					18

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	149	2	4	9	Y	4	8	1			4
11	150	#	125	-0-	-25	-0-	119	2	6	9	Y	5					9
12	155	#	128	-0-	-27	-0-	124	2	4	9	Y	4					13
01	155	#	108	-0-	-47	-0-	105	2	3	9	Y	3	8	1			8
02	140	#	101	-0-	-39	-0-	98	2	3	9	Y	3	6	1			5
03	155	#	113	-0-	-42	-0-	110	2	3	9	Y	3					8

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	330	#	232	-0-	-98	-0-	231	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	341	#	250	-0-	-91	-0-	244	2	6	9	Y	5	3	1			2
01	341	#	305	-0-	-36	-0-	304	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	322	R	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	2	1			1

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116	R	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					9
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	6	1			4
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3					7
01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	6	1			3
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					5
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1					6

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	213	-0-	-35	-0-	212	2	1	9	Y	1					14
11	240	#	176	-0-	-64	-0-	174	2	2	9	Y	2	10	1			6
12	248	#	194	-0-	-54	-0-	192	2	2	9	Y	2					8
01	248	#	187	-0-	-61	-0-	184	2	3	9	Y	3	8	1			3
02	224	#	192	-0-	-32	-0-	190	2	2	9	Y	2					5
03	217	#	184	-0-	-33	-0-	183	2	1	9	Y	1					6

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					12
11	120	#	119	-0-	-1	-0-	115	2	4	9	Y	4	9	1			7
12	151	R	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	Y	4					11
01	143	R	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	Y	5	11	1			5
02	133	R	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4					9
*03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2					11

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	Y	2					15
11	993	R	993	-0-	-0-	-0-	989	2	4	9	Y	4	11	1			8
12	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	Y	5					13
01	1023	#	912	-0-	-111	-0-	906	2	6	9	Y	5	12	1			6
02	924	#	250	-0-	-674	-0-	247	2	3	9	Y	3					9
03	1023	#	1022	-0-	-1	-0-	1020	2	2	9	Y	2					11

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2					16
11	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1022	2	4	9	Y	4	12	1			8
12	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	Y	5					13
01	985	R	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6	13	1			6
02	955	R	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3					9
*03	981	R	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	Y	2					11

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	Y	1					16
11	180	#	144	-0-	-36	-0-	142	2	2	9	Y	2	12	1			6
12	186	#	150	-0-	-36	-0-	147	2	3	9	Y	3					9
01	186	#	141	-0-	-45	-0-	139	2	2	9	Y	2	8	1			3
02	168	#	149	-0-	-19	-0-	147	2	2	9	Y	2					5
03	155	#	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1					6

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
10	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	Y	2					19
11	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	Y	5	15	1			9
12	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	Y	5					14
01	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	Y	5	13	1			6
02	974	R	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	Y	3					9
03	961	#	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	Y	2					11

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142	R	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3	7	1			4
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	Y	5					9
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5					14
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	108	2	7	9	Y	6	8	1			12
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	105	2	3	9	Y	3	8	1			7
*03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	Y	4					11

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1					8
11	120	#	93	-0-	-27	-0-	91	2	2	9	Y	2	6	1			4
12	124	#	104	-0-	-20	-0-	101	2	3	9	Y	3					7
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	98	2	2	9	Y	2	6	1			3
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2					5
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1					6

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		170	-0-	170	170	168	2	2	9	Y	2					10
11	DLQ G-10		136	-0-	136	306	134	2	2	9	Y	2	7	1			5
12	450	R	144	-0-	-306	-0-	142	2	2	9	Y	2					7
01	138	R	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	7	1			3
02	140	#	139	-0-	-1	-0-	137	2	2	9	Y	2					5
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	Y	1					6

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3	5	1			4
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	Y	5					9
12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	255	2	6	9	Y	5					14
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	Y	5	8	1			11
02	112	#	88	-0-	-24	-0-	86	2	2	9	Y	2	8	1			5
03	124	#	93	-0-	-31	-0-	89	2	4	9	Y	4					9

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	Y	3	6	1			4
11	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1141	2	6	9	Y	5					9
12	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1180	2	7	9	Y	6					15
01	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	Y	5	8	1			12
02	948	R	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	Y	3	8	1			7
*03	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	Y	4					11

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

10	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					5
11	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	4	1			1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

10	527	#	507	-0-	-20	-0-	503	2	4	9	Y	4	7	1			2
11	570	#	479	-0-	-91	-0-	477	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	589	#	430	-0-	-159	-0-	426	2	4	9	Y	4	3	1			2
*01	589	#	482	-0-	-107	-0-	478	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	504	#	320	-0-	-184	-0-	317	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	496	#	227	-0-	-269	-0-	225	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

10	660	R	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6	9	1			3
11	511	R	511	-0-	-0-	-0-	507	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	465	#	403	-0-	-62	-0-	395	2	8	9	Y	7	7	1			3
01	465	#	457	-0-	-8	-0-	455	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	477	R	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	505	R	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3	2	1			2

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	56	R	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1					1
12	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	Y	3	2	1			2

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	59	R	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					1
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	42	2	14	9	Y	13	5	1			9

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-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 -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

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

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	R	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1					12
11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	Y	11	9	1			14
12	145	R	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					15
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					15
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	56	2	2	9	Y	2					17
03	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					17

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

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	R	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	180	#	166	-0-	-14	-0-	159	2	7	9	Y	6	3	1			5
12	186	#	171	-0-	-15	-0-	162	2	9	9	Y	8	5	1			8
01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	232	2	4	9	Y	4	8	1			4
*02	274	R	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	Y	4	6	1			2
*03	569	R	569	-0-	-0-	-0-	565	2	4	9	Y	4	4	1			2

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	206	-0-	-11	-0-	202	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	Y	5	4	1			3
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	214	2	21	9	Y	19	2	1			20
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	205	2	47	9	Y	43	44	1			19
02	262	R	262	-0-	-0-	-0-	220	2	42	9	Y	38	47	1			10
*03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	248	2	40	9	Y	36	17	1			29

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	R	110	-0-	-0-	-0-	93	2	17	9	Y	15	14	1			3
11	133	R	133	-0-	-0-	-0-	85	2	48	9	Y	44	11	1			36
12	174	R	174	-0-	-0-	-0-	104	2	70	9	Y	64	71	1			29
*01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	168	2	62	9	Y	56	66	1			19
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	199	2	50	9	Y	45	41	1			23
*03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	254	2	57	9	Y	52	62	1			13

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					9
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2	7	1			4
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3					7
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	6	1			3
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	109	2	2	9	Y	2					5
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1					6

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

10	226	R	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	200	R	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6	9	Y	5	2	1			4
12	211	R	211	-0-	-0-	-0-	191	2	20	9	Y	18	4	1			18
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	231	2	40	9	Y	36	22	1			32
*02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	224	2	45	9	Y	41	52	1			21
*03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	333	2	62	9	Y	56	56	1			21

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

10	158	R	158	-0-	-0-	-0-	145	2	13	9	N	12	6	1			11
11	150	#	103	-0-	-47	-0-	95	2	8	9	N	7	14	1			4
12	155	#	103	-0-	-52	-0-	93	2	10	9	N	9					13
01	155	#	114	-0-	-41	-0-	104	2	10	9	N	9	19	1			3
02	140	#	129	-0-	-11	-0-	127	2	2	9	N	2	3	1			2
*03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	3	1			1

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

10	248	#	167	-0-	-81	-0-	147	2	20	9	Y	18	24	1			4
11	240	#	162	-0-	-78	-0-	136	2	26	9	Y	24	8	1			20
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	161	2	87	9	Y	79	63	1			36
*01	287	R	287	-0-	-0-	-0-	197	2	90	9	Y	82	90	1			28
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	204	2	65	9	Y	59	57	1			30
*03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	300	2	67	9	Y	61	75	1			16

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

10	124	#	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1					9
11	120	#	98	-0-	-22	-0-	96	2	2	9	Y	2	7	1			4
12	124	#	101	-0-	-23	-0-	98	2	3	9	Y	3					7
01	124	#	96	-0-	-28	-0-	94	2	2	9	Y	2	6	1			3
02	112	#	104	-0-	-8	-0-	102	2	2	9	Y	2					5
03	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	Y	1					6

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

10	124	#	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1					10
11	120	#	113	-0-	-7	-0-	111	2	2	9	Y	2	7	1			5
12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	Y	5					10
01	157	R	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	Y	5	10	1			5
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	Y	4					9
03	155	#	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	Y	2					11

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

10	279	#	174	-0-	-105	-0-	172	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	270	#	153	-0-	-117	-0-	147	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	279	#	190	-0-	-89	-0-	184	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	248	#	120	-0-	-128	-0-	119	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	196	#	39	-0-	-157	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	186	#	135	-0-	-51	-0-	125	2	10	9	Y	9	7	1			2

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

10	124	#	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					11
11	120	#	101	-0-	-19	-0-	93	2	8	9	Y	7	8	1			10
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					11
01	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	2			Y	-0-					11
02	112	#	38	-0-	-74	-0-	37	2	1	9	Y	1					12
03	124	#	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-					12

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

10	744	#	596	-0-	-148	-0-	592	2	4	9	Y	4					5
11	720	#	450	-0-	-270	-0-	446	2	4	9	Y	4	3	1			6
12	744	#	553	-0-	-191	-0-	540	2	13	9	Y	12	6	1			12
01	738	R	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	Y	5	13	1			4
02	560	#	512	-0-	-48	-0-	508	2	4	9	Y	4					8
*03	780	R	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	Y	7	6	1			9

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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

10	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	330	#	264	-0-	-66	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	9	-0-	-141	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

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

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	327	2	17	9	Y	15					39
11	450	#	263	-0-	-187	-0-	256	2	7	9	Y	6	30	1			15
12	527	#	149	-0-	-378	-0-	148	2	1	9	Y	1					16
01	527	#	388	-0-	-139	-0-	375	2	13	9	Y	12	15	1			13
02	476	#	220	-0-	-256	-0-	213	2	7	9	Y	6					19
03	341	#	240	-0-	-101	-0-	232	2	8	9	Y	7					26

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	94	-0-	-176	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	279	#	148	-0-	-131	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	191	-0-	-5	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	279	#	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

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

10	199	R	38	-0-	-161	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

10	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	280	#	234	-0-	-46	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

10	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	330	#	135	-0-	-195	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	279	#	169	-0-	-110	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	91	-0-	-77	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

10	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	100	-0-	-80	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	330	#	85	-0-	-245	-0-	85	2			N	-0-					52
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					52
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					52
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
08	186	#	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					52
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					52
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					52
11	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					52
12	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					52
01	217	#	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					52
02	196	#	60	-0-	-136	-0-	60	2			N	-0-					52
03	217	#	75	-0-	-142	-0-	75	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
10	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
11	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
12	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
01	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		559	-0-	559	559	559	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		777	-0-	777	1336	777	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2942	R	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
11	2373	R	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
12	3113	R	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
01	2533	R	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1981	-0-	1981	1981	1981	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2757	-0-	2757	4738	2757	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	#	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					108
11	2850	#	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					108
12	2945	#	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					108
01	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					108
02	952	#	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					108
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12091 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3127	-0-	-500	-0-	3052	3	75	9	Y	68	67	1			19
11	3570	X	1851	-0-	-1719	-0-	1805	3	46	9	Y	42	43	1			18
12	3689	X	2030	-0-	-1659	-0-	1955	3	75	9	Y	68	70	1			16
01	3689	X	3396	-0-	-293	-0-	3337	3	59	9	Y	54	63	1			7
02	2828	X	1678	-0-	-1150	-0-	1580	3	98	9	Y	89	67	1			29
03	3131	X	1661	-0-	-1470	-0-	1603	3	58	9	Y	53	75	1			7

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	754	-0-	-300	-0-	731	3	23	9	Y	21	30	1			6
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1041	3	28	9	Y	25	20	1			11
12	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	1130	3	33	9	Y	30	34	1			7
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1147	3	42	9	Y	38	40	1			5
02	1008	N	748	-0-	-260	-0-	694	3	54	9	Y	49	38	1			16
03	1178	N	632	-0-	-546	-0-	610	3	22	9	Y	20	33	1			3

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2518	3	54	9	N	49					141
11	2400	N	2211	-0-	-189	-0-	2159	3	52	9	N	47					188
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					208
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2375	3	54	9	N	49	168	1			89
02	2072	N	2065	-0-	-7	-0-	2046	3	19	9	N	17					106
*03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2397	3	17	9	N	15					121

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
10	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1888	3	35	9	N	32	2	8			197
11	2700	X	724	-0-	-1976	-0-	700	3	24	9	N	22	1	8			218
12	2697	X	1422	-0-	-1275	-0-	1306	3	116	9	N	105	142	1	1	8	180
01	2015	X	1007	-0-	-1008	-0-	992	3	15	9	N	14	1	8			193
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1389	3	67	9	N	61	4	8			250
*03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2113	3	46	9	N	42	1	8			291

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
10	3216	X	3026	-0-	-190	-0-	2976	3	50	9	N	45	2	8			263
11	3000	X	2696	-0-	-304	-0-	2630	3	66	9	N	60	187	1	1	8	135
12	3100	X	2341	-0-	-759	-0-	2280	3	61	9	N	55	2	8			188
01	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	2612	3	76	9	N	69	1	8			256
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2747	3	67	9	N	61	9	8			308
*03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3051	3	83	9	N	75	1	8			382

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
10	8556	X	8231	-0-	-325	-0-	8172	3	59	9	Y	54	31	1			49
11	9360	X	6717	-0-	-2643	-0-	6659	3	58	9	Y	53	46	1			56
12	9269	X	8179	-0-	-1090	-0-	8106	3	73	9	Y	66	65	1			57
01	9269	X	8476	-0-	-793	-0-	8404	3	72	9	Y	65	71	1			51
02	8260	X	7632	-0-	-628	-0-	7574	3	58	9	Y	53	72	1			32
03	8246	X	8004	-0-	-242	-0-	7931	3	73	9	Y	66	73	1			25

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

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

10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					27
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					27
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					27
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					27
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					27
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	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

10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					122
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					122
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2261	3	3	9	N	3					125
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1995	3	2	9	N	2					127
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2275	3	6	9	N	5					132
*03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2551	3	7	9	N	6					138

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	1			-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		624	-0-	624	624	624	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		684	-0-	684	1308	684	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		623	-0-	623	623	623	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		683	-0-	683	1306	683	3			N	-0-					-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	85	1	1070	2	N	-0-					-0-
11	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	85	1	994	2	N	-0-					-0-
12	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	85	1	1010	2	N	-0-					-0-
01	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		976	-0-	976	976	85	1	891	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1161	-0-	1161	2137	85	1	1076	2	N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	R	380	-0-	-0-	-0-	76	1	298	2	Y	5					19
							6	9									
11	333	R	333	-0-	-0-	-0-	76	1	253	2	Y	4					23
							4	9									
12	326	R	326	-0-	-0-	-0-	76	1	244	2	Y	5	21	1			7
							6	9									
01	321	R	321	-0-	-0-	-0-	76	1	238	2	Y	6					13
							7	9									
02	DLQ G-10		352	-0-	352	352	76	1	269	2	Y	6					19
							7	9									
03	DLQ G-10		348	-0-	348	700	76	1	265	2	Y	6					25
							7	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			220
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			220
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			220
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			220
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			220
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			220

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			245
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			245
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			245
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			245
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			245
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			245

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-			-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-			-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-			-0-
01	12	#	-0-	-0-	-12	-0-	N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	#	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					453
11	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	3			N	-0-					453
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					453
01	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1274	3			N	-0-					453
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	1137	3			N	-0-					453
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-	152	1			301

MAUER, R. WELL #: RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2010

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
10	34999 X	13629	-0-	-21370	-0-	13629	2		Y	-0-			-0-
11	32370 X	15872	-0-	-16498	-0-	15872	2		Y	-0-			-0-
12	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	17946	2		Y	-0-			-0-
01	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2		Y	-0-			-0-
02	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	20350	2		Y	-0-			-0-
03	17887 X	17799	-0-	-88	-0-	17799	2		Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6480 X	1858	-0-	-4622	-0-	1858	2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2270	-0-	-730	-0-	2270	2		Y	-0-			-0-
12	3100 X	2736	-0-	-364	-0-	2736	2		Y	-0-			-0-
01	2790 X	1781	-0-	-1009	-0-	1781	2		Y	-0-			-0-
02	2128 X	1415	-0-	-713	-0-	1415	2		Y	-0-			-0-
03	2728 X	446	-0-	-2282	-0-	446	2		Y	-0-			-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28	-0-	28	53	28	3			Y	-0-					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNRAY ENERGY, INC. 829639
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	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
10	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	600	N	368	-0-	-232 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	437	3	94	9	N	85					85
01	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	660	3	111	9	N	101	71	1			115
02	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	579	3	113	9	N	103	70	1			148
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	503	3	88	9	N	80	170	1			58

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11248		5126	-0-	-6122 B	-14209	5126	2			Y	-0-					-0-
11	12000		4917	-0-	-7083 B	-21292	4917	2			Y	-0-					-0-
12	1711		1244	-0-	-467 B	-21759	1244	2			Y	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1 B	-21758	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-21758					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21758																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-21758					Y	-0-					-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	1407	2	281	9	N	255	192	1			303
11	1590	#	1574	-0-	-16	-0-	1314	2	260	9	N	236	381	1			158
12	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	263	192	1			229
01	1705	#	1571	-0-	-134	-0-	1305	2	266	9	N	242	188	1			283
02	1540	#	1428	-0-	-112	-0-	1256	2	172	9	N	156	192	1			247
03	1674	#	1352	-0-	-322	-0-	1278	2	74	9	N	67					314

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 13690 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	60	1	3437	2	N	-0-					160
11	3480	X	2821	-0-	-659	-0-	60	1	2761	2	N	-0-					160
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	60	1	3639	2	N	-0-					160
01	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	60	1	3496	2	N	-0-					160
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	60	1	3217	2	N	-0-					160
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	60	1	3629	2	N	-0-					160

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF. 13977 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	863	-0-	-129	-0-	863	3			N	-0-					138
11	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					138
12	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					138
01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					138
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1414	3	127	9	N	115	190	1			63
*03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2113	3	76	9	N	69					132

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 12758 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	#	11972	-0-	-2009	-0-	319	1	11581	3	N	65	24	8			149
							72	9									
11	13530	#	11040	-0-	-2490	-0-	308	1	10622	3	N	100	157	1	68	8	24
							110	9									
12	13454	#	12996	-0-	-458	-0-	286	1	12585	3	N	114	90	8			48
							125	9									
01	13454	#	11780	-0-	-1674	-0-	297	1	11284	3	N	181	160	8			69
							199	9									
02	8498	R	8498	-0-	-0-	-0-	308	1	7830	3	N	327	326	8			70
							360	9									
03	12989	#	12526	-0-	-463	-0-	341	1	11943	3	N	220	202	8			88
							242	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	22	-0-	-2198	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	78	-0-	-2216	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	10	-0-	-2284	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2772	-0-	-80	-0-	2733	3	39	9	N	35					86
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2837	3	56	9	N	51					137
12	2883	X	2684	-0-	-199	-0-	2614	3	70	9	N	64	172	1			29
01	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	2722	3	41	9	N	37					66
02	DLQ G-10		2336	-0-	2336	2336	2284	3	52	9	N	47					113
03	DLQ G-10		2865	-0-	2865	5201	2812	3	53	9	N	48					161

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH -6- WELL #: 5 RRCID -> 129838 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	2	79	9	Y	72	133	1			103
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	2	62	9	Y	56					159
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	2	79	9	Y	72					231
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	2	74	9	Y	67	164	1			134
02	DLQ G-10		62	-0-	62	62	1	2	61	9	Y	55					189
03	DLQ G-10		76	-0-	76	138	2	2	74	9	Y	67	156	1			100

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

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

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	1			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	1			N	-0-					-0-
03	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

10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	422	-0-	422	422	422	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	988	-0-	-188	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1042	-0-	-415	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2552	R	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-	55	7			-0-
11	2419	R	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
12	2046	#	1815	-0-	-231	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
01	2046	#	1810	-0-	-236	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*02	2296	#	1465	-0-	-831	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	2542	#	1355	-0-	-1187	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	94	-0-	-926	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1366	-0-	-215	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
11	1530	X	1378	-0-	-152	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1401	-0-	-118	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1382	-0-	-75	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	1158	-0-	-130	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	1102	-0-	-324	-0-	1100	3	2	9	N	2	2	8			-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9165	3	12	9	N	11	11	8			-0-
11	3900	X	1627	-0-	-2273	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5490	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2150	-0-	-1490	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3014	-0-	-1016	-0-	3005	3	9	9	N	8	8	8			-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	47802	X	40631	-0-	-7171	-0-	40631	2			N	-0-					-0-
06	43830	X	39857	-0-	-3973	-0-	39857	2			N	-0-					-0-
07	43183	X	39949	-0-	-3234	-0-	39949	2			N	-0-					-0-
08	43183	X	42332	-0-	-851	-0-	42332	2			N	-0-					-0-
09	41790	X	41753	-0-	-37	-0-	41753	2			N	-0-					-0-
10	44573	X	44573	-0-	-0-	-0-	44573	2			N	-0-					-0-
11	41478	X	41478	-0-	-0-	-0-	41478	2			N	-0-					-0-
12	43152	X	41587	-0-	-1565	-0-	41587	2			N	-0-					-0-
01	44578	X	37799	-0-	-6779	-0-	37799	2			N	-0-					-0-
02	36680	X	35511	-0-	-1169	-0-	35511	2			N	-0-					-0-
*03	44925	X	44925	-0-	-0-	-0-	44925	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9672	X	7843	-0-	-1829	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	6430	-0-	-3410	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	6631	-0-	-2979	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7152	-0-	-1559	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6332	-0-	-1678	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	6527	-0-	-1750	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6031	-0-	-899	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	4859	-0-	-2302	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	4900	-0-	-2261	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	3007	-0-	-2901	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6438	-0-	-103	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	56358	X	48935	-0-	-7423	-0-	48935	2			N	-0-					-0-
06	54540	X	54140	-0-	-400	-0-	54140	2			N	-0-					-0-
07	56358	X	50531	-0-	-5827	-0-	50531	2			N	-0-					-0-
08	57621	X	57621	-0-	-0-	-0-	57621	2			N	-0-					-0-
09	54150	X	52747	-0-	-1403	-0-	52747	2			N	-0-					-0-
10	55955	X	51018	-0-	-4937	-0-	51018	2			N	-0-					-0-
11	55770	X	55099	-0-	-671	-0-	55099	2			N	-0-					-0-
12	57981	X	57981	-0-	-0-	-0-	57981	2			N	-0-					-0-
01	57629	X	55951	-0-	-1678	-0-	55951	2			N	-0-					-0-
02	51436	X	41710	-0-	-9726	-0-	41710	2			N	-0-					-0-
03	57970	X	54054	-0-	-3916	-0-	54054	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5797	X	4446	-0-	-1351	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4833	-0-	-327	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4744	-0-	-146	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4840	-0-	-430	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4608	-0-	-492	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4645	-0-	-625	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4785	-0-	-485	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4139	-0-	-285	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4825	-0-	-11	-0-	4825	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
01	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5065	-0-	-535	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
*03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

*05	2325	N	2022	-0-	-303	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2140	-0-	-830	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1814	-0-	-449	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1725	-0-	-383	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1918	-0-	-154	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

10	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	177	1	5102	2	N	-0-					-0-
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	324	1	3894	2	N	-0-					-0-
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	461	1	4875	2	N	-0-					-0-
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	116	1	4371	2	N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	82	1	3188	2	N	-0-					-0-
*03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	146	1	5248	2	N	-0-					-0-

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
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	32	1	344	2	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
03	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1189	-0-	1189	1189	1189	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1101	-0-	1101	2290	1101	1			N	-0-					-0-
02	3109	X	819	-0-	-2290	-0-	819	1			N	-0-					-0-
*03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	1			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. //CONT.// 153508
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1222	-0-	1222	1222	1222	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1177	-0-	1177	2399	1177	1			N	-0-					-0-
02	4624	X	2225	-0-	-2399	-0-	2225	1			N	-0-					-0-
*03	25491	X	25491	-0-	-0-	-0-	25491	1			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

*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	3	N	-0-					-0-
11	990	N	553	-0-	-437	-0-	23	1	530	3	N	-0-					-0-
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	52	1	1184	3	N	-0-					-0-
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	1053	3	N	-0-					-0-
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	3	N	-0-					-0-
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	N	-0-					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

10	DLQ G-10		2867	-0-	2867	8493	2867	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2472	-0-	2472	10965	2472	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2405	-0-	2405	13370	2405	3			N	-0-					-0-
01	15985	X	2615	-0-	-13370	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2352	-0-	-336	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2647	-0-	-205	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 WELL #: 1H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

10	T. A.		4992	-0-	4992	11875	4992	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		3496	-0-	3496	15371	3496	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		3908	-0-	3908	19279	3908	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		5371	-0-	5371	24650	5371	3			N	-0-					-0-
02	28455	X	3805	-0-	-24650	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
*03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

10	DLQ G-10		10955	-0-	10955	30837	10955	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9285	-0-	9285	40122	9285	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9944	-0-	9944	50066	9944	3			N	-0-					-0-
01	58313	X	8247	-0-	-50066	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
02	9884	X	6225	-0-	-3659	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
03	10943	X	8380	-0-	-2563	-0-	8380	3			N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

10	DLQ G-10		10549	-0-	10549	30665	10549	2			N	-0-					37
11	DLQ G-10		9922	-0-	9922	40587	9922	3			N	-0-					37
12	DLQ G-10		6305	-0-	6305	46892	6305	3			N	-0-					37
01	58063	X	11171	-0-	-46892	-0-	11171	3			N	-0-					37
02	9464	X	9235	-0-	-229	-0-	9235	3			N	-0-					37
03	10478	X	10062	-0-	-416	-0-	10062	3			N	-0-					37

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

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

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

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

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

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

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

10	5115	X	4284	-0-	-831	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4342	-0-	-368	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4139	-0-	4139	4139	4139	3			N	-0-					-0-
*03	8533	X	4394	-0-	-4139	-0-	4394	3			N	-0-					-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

10	DLQ G-10		458	-0-	458	6604	458	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		217	-0-	217	6821	217	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6821					N	-0-					-0-
01	6828	X	7	-0-	-6821	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

10	DLQ G-10		5672	-0-	5672	17923	5672	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7162	-0-	7162	25085	7162	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6619	-0-	6619	31704	6619	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6613	-0-	6613	38317	6613	3			N	-0-					-0-
02	44404	X	6087	-0-	-38317	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6808	-0-	-136	-0-	6805	3	3	9	N	3					3

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

10	DLQ G-10		11052	-0-	11052	41075	11052	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		19641	-0-	19641	60716	19641	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17723	-0-	17723	78439	17723	3			N	-0-					-0-
01	94451	X	16012	-0-	-78439	-0-	16012	3			N	-0-					-0-
02	17640	X	14248	-0-	-3392	-0-	14248	3			N	-0-					-0-
03	19530	X	15733	-0-	-3797	-0-	15733	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
10	DLQ G-10		19630	-0-	19630	48808	19630	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8553	-0-	8553	57361	8553	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		239	-0-	239	57600	239	3			N	-0-					-0-
01	71928	X	14328	-0-	-57600	-0-	14328	3			N	-0-					-0-
02	17724	X	15958	-0-	-1766	-0-	15958	3			N	-0-					-0-
03	19623	X	12260	-0-	-7363	-0-	12260	3			N	-0-					-0-

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	5382	-0-	2282	2282	5382	3			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		66	-0-	66	91	66	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14	-0-	14	105	14	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		7345	-0-	7345	7450	7345	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		10162	-0-	10162	17612	10162	3			N	-0-					-0-
*03	27289	X	9677	-0-	-17612	-0-	9677	3			N	-0-					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

10	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

10	DLQ G-10		9679	-0-	9679	28701	9679	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9639	-0-	9639	38340	9639	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10110	-0-	10110	48450	10110	3			N	-0-					-0-
01	58450	X	10000	-0-	-48450	-0-	10000	3			N	-0-					-0-
02	8988	X	8314	-0-	-674	-0-	8314	3			N	-0-					-0-
03	10106	X	8922	-0-	-1184	-0-	8922	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

10	DLQ G-10		1069	-0-	1069	10762	1069	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6947	-0-	6947	17709	6947	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		866	-0-	866	18575	866	3			N	-0-					-0-
01	18578	X	3	-0-	-18575	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8260	X	15	-0-	-8245	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	8	-0-	-7184	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

10	DLQ G-10		587	-0-	587	16809	587	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5839	-0-	5839	22648	5839	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1946	-0-	1946	24594	1946	3			N	-0-					-0-
01	33654	X	9060	-0-	-24594	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	2780	-0-	-2680	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5905	-0-	-140	-0-	5905	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

10	DLQ G-10	6908	-0-	6908	32609	6908	2				N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	13630	-0-	13630	46239	13630	3				N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	11570	-0-	11570	57809	11570	3				N	-0-					-0-
01	70770	X	12961	-0-	-57809	-0-	12961	3			N	-0-					-0-
02	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	3			N	-0-					-0-
*03	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

10	DLQ G-10	16576	-0-	16576	48901	16576	2				N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	15990	-0-	15990	64891	15990	3				N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	15238	-0-	15238	80129	15238	3				N	-0-					-0-
01	97365	X	17236	-0-	-80129	-0-	17236	3			N	-0-					-0-
02	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	16736	3			N	-0-					-0-
*03	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	3			N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

10	DLQ G-10	1458	-0-	1458	19309	1458	2				N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	76	-0-	76	19385	76	3				N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	22242	-0-	22242	41627	22242	3				N	-0-					-0-
01	T. A.	30960	-0-	30960	72587	30960	3				N	-0-					-0-
02	T. A.	23994	-0-	23994	96581	23991	3	3	9		N	3					3
*03	105482	X	8901	-0-	-96581	-0-	8901	3			N	-0-					3

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

10	8370	X	4402	-0-	-3968	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6303	-0-	-1797	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	5670	-0-	-2700	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	4468	-0-	-3902	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1298	-0-	1298	1298	1298	3			N	-0-					-0-
*03	3515	X	2217	-0-	-1298	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

10	DLQ G-10	16878	-0-	16878	41788	16878	2				N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	15763	-0-	15763	57551	15763	3				N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	13031	-0-	13031	70582	13031	3				N	-0-					-0-
01	81890	X	11308	-0-	-70582	-0-	11308	3			N	-0-					-0-
02	15232	X	10931	-0-	-4301	-0-	10931	3			N	-0-					-0-
*03	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	18800	3			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

10	DLQ G-10	4428	-0-	4428	12786	4408	2	20	9		N	18					148
11	DLQ G-10	5300	-0-	5300	18086	5285	3	15	9		N	14					162
12	DLQ G-10	3429	-0-	3429	21515	3416	3	13	9		N	12					174
01	27022	X	5507	-0-	-21515	-0-	5497	3	10	9	N	9					183
02	5572	X	4594	-0-	-978	-0-	4588	3	6	9	N	5					188
*03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6871	3	11	9	N	10					198

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3789	-0-	3789	14798	3789	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3192	-0-	3192	17990	3192	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2046	-0-	2046	20036	2046	3			N	-0-					-0-
01	INC G-10		3349	-0-	3349	23385	3349	3			N	-0-					-0-
02	25122	X	1737	-0-	-23385	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

10	DLQ G-10		13393	-0-	13393	39757	13393	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12690	-0-	12690	52447	12690	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12267	-0-	12267	64714	12267	3			N	-0-					-0-
01	76868	X	12154	-0-	-64714	-0-	12154	3			N	-0-					-0-
02	12236	X	11326	-0-	-910	-0-	11326	3			N	-0-					-0-
03	13392	X	12441	-0-	-951	-0-	12441	3			N	-0-					-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

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

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

10	DLQ G-10		14963	-0-	14963	45022	14963	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13920	-0-	13920	58942	13920	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12038	-0-	12038	70980	12038	3			N	-0-					-0-
01	84635	X	13655	-0-	-70980	-0-	13655	3			N	-0-					-0-
02	13832	X	10997	-0-	-2835	-0-	10997	3			N	-0-					-0-
*03	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	3			N	-0-					-0-

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	12	-0-	-2840	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
*03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

10	1550	N	29	-0-	-1521	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		8733	-0-	8733	17320	8733	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8275	-0-	8275	25595	8275	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8208	-0-	8208	33803	8208	3			N	-0-					-0-
01	41270	X	7467	-0-	-33803	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	4479	-0-	-3445	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	3127	-0-	-5615	-0-	3127	3			N	-0-					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1093	-0-	-587	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3273	-0-	173	173	3273	3			N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		15696	-0-	15696	46714	15696	2			N	-0-					33
11	DLQ G-10		15220	-0-	15220	61934	15220	3			N	-0-					33
12	DLQ G-10		14224	-0-	14224	76158	14224	3			N	-0-					33
01	90929	X	14771	-0-	-76158	-0-	14771	3			N	-0-					33
02	14364	X	13367	-0-	-997	-0-	13367	3			N	-0-					33
03	15717	X	14751	-0-	-966	-0-	14751	3			N	-0-					33

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FRASER TXL "A" WELL #: 5 RRCID -> 198321 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4532 - 4542

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

TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 10	1 9	19	2	N	9					59
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	26	2	N	6	52	1			13
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	124	2	N	7					20
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3 8	1 9	56	2	N	7					27
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3 8	1 9	107	2	N	7					34

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-					1
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	N	-0-					1
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	26	1	363	2	N	-0-					1
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	-0-					1
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	N	-0-					1
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	N	-0-					1

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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

FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

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

10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					2
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					2
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	2	N	-0-					2
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-					2
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					2
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	-0-					2

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

10	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	203	1	3159	2	N	-0-					190
11	3810	X	3063	-0-	-747	-0-	214	1	2849	2	N	-0-					190
12	3503	X	2238	-0-	-1265	-0-	149	1	2089	2	N	-0-					190
01	3472	X	2702	-0-	-770	-0-	146	1	2556	2	N	-0-					190
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	126	1	2418	2	N	-0-					190
03	3348	X	1203	-0-	-2145	-0-	37	1	1166	2	N	-0-					190

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	453	-0-	-43	-0-	370	2	83	9	N	75	164	1			132
11	480	#	377	-0-	-103	-0-	292	2	85	9	N	77					209
12	442	R	442	-0-	-0-	-0-	370	2	72	9	N	65					274
01	465	#	452	-0-	-13	-0-	364	2	88	9	N	80	169	1			185
02	473	R	473	-0-	-0-	-0-	403	2	70	9	N	64					249
03	465	#	447	-0-	-18	-0-	364	2	83	9	N	75					324

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5111	3	18	9	N	16	57	1			32
11	5250	X	4977	-0-	-273	-0-	4956	3	21	9	N	19					51
12	5425	X	4959	-0-	-466	-0-	4893	3	66	9	N	60	86	1	10	8	15
01	5425	X	4861	-0-	-564	-0-	4858	3	3	9	N	3	3	8			15
02	4704	X	4594	-0-	-110	-0-	4530	3	64	9	N	58	31	8			42
*03	5146	X	4985	-0-	-161	-0-	4949	3	36	9	N	33	12	8			63

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	94	3	18	9	N	16	131	1			32
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	93	3	21	9	N	19					51
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	78	3	56	9	N	51	86	1			16
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	108	3	9	9	N	8	8	8			16
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	113	3	64	9	N	58	30	8			44
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	114	3	32	9	N	29	8	8			65

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	72	1	289	2	N	-0-			-0-
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	343	2	118	4	N	-0-			-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	150	1	331	2	N	-0-			-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	199	1	408	2	N	-0-			-0-
*02	448	N	410	-0-	-38	-0-	128	1	282	2	N	-0-			-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	402	2	131	4	N	-0-			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1859	1	6756	2	N	-0-			-0-
*11	12300	X	8766	-0-	-3534	-0-	6551	2	2215	4	N	-0-			-0-
12	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	2184	1	7637	2	N	-0-			-0-
01	8897	X	8864	-0-	-33	-0-	2808	1	6056	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		6609	-0-	6609	6609	1896	1	4713	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		9205	-0-	9205	15814	7196	2	2009	4	N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	66109	X	66109	-0-	-0-	-0-	14513	1	51596	2	N	-0-			-0-
11	68089	X	68089	-0-	-0-	-0-	17335	1	50754	2	N	-0-			-0-
12	67413	X	67413	-0-	-0-	-0-	16500	1	50913	2	N	-0-			-0-
01	83959	X	83959	-0-	-0-	-0-	38382	1	45577	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		52877	-0-	52877	52877	14856	1	38021	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		66869	-0-	66869	119746	52564	2	14305	4	N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	60060	X	60060	-0-	-0-	-0-	60060	2			N	-0-			-0-
11	53468	X	53468	-0-	-0-	-0-	53468	2			N	-0-			-0-
12	61907	X	47076	-0-	-14831	-0-	47076	2			N	-0-			-0-
01	61907	X	41507	-0-	-20400	-0-	41507	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		49851	-0-	49851	49851	49851	2			N	-0-			-0-
*03	51674	X	1823	-0-	-49851	-0-	1823	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	2			N	-0-			1
11	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	2			N	-0-			1
12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-			1
01	13113	X	10744	-0-	-2369	-0-	10744	2			N	-0-			1
02	11844	X	10778	-0-	-1066	-0-	10778	2			N	-0-			1
03	13113	X	10481	-0-	-2632	-0-	10481	2			N	-0-			1

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24528	X	24528	-0-	-0-	-0-	24528	2			N	-0-					53
11	24960	X	23933	-0-	-1027	-0-	23933	2			N	-0-					53
12	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-	25187	2			N	-0-					53
01	24707	X	24291	-0-	-416	-0-	24291	2			N	-0-					53
02	22456	X	20242	-0-	-2214	-0-	20242	2			N	-0-					53
03	25172	X	23496	-0-	-1676	-0-	23496	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
11	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
12	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
*02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
*03	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					-0-

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			Y	-0-					-0-
11	13620	X	12448	-0-	-1172	-0-	12448	2			Y	-0-					-0-
12	14074	X	13173	-0-	-901	-0-	13173	2			Y	-0-					-0-
01	14074	X	12255	-0-	-1819	-0-	12255	2			Y	-0-					-0-
02	12600	X	11755	-0-	-845	-0-	11755	2			Y	-0-					-0-
03	13175	X	11851	-0-	-1324	-0-	11851	2			Y	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PARALLEL PETROLEUM LLC 639028
ST. GENEVIEVE UNIV 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 262842 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7028 - 7064

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2013 - RECLASS TO #41240

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 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
10	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	1534	2	3	9	N	3					135
11	1560	#	1451	-0-	-109	-0-	1443	2	8	9	N	7					142
12	1612	#	1384	-0-	-228	-0-	1381	2	3	9	N	3					145
01	1612	#	1449	-0-	-163	-0-	1446	2	3	9	N	3					148
02	1400	#	1041	-0-	-359	-0-	1037	2	4	9	N	4					152
*03	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1899	2	6	9	N	5					157

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
10	899	#	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					53
11	870	#	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-					53
12	868	#	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					53
01	868	#	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					53
*02	784	#	747	-0-	-37	-0-	747	2			N	-0-					53
03	868	#	828	-0-	-40	-0-	828	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
10	1395	#	944	-0-	-451	-0-	944	2			Y	-0-					22
11	1350	#	938	-0-	-412	-0-	938	2			Y	-0-					22
12	1395	#	857	-0-	-538	-0-	857	2			Y	-0-					22
01	1395	#	1021	-0-	-374	-0-	1021	2			Y	-0-					22
*02	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					22
03	930	#	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-					22

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
10	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					20
11	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					20
12	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					20
01	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					20
*02	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					20
*03	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					20

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
10	310	#	157	-0-	-153	-0-	129	2	28	9	Y	25	13	1			40
11	300	#	160	-0-	-140	-0-	128	2	32	9	Y	29	39	1			30
12	310	#	165	-0-	-145	-0-	134	2	31	9	Y	28	28	1			30
01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	160	2	33	9	Y	30	29	1			31
*02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	117	2	32	9	Y	29	42	1			18
*03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	143	2	23	9	Y	21	28	1			11

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	920	R	920	-0-	-0-	-0-	865	2	55	9	Y	50	26	1			52
11	922	R	922	-0-	-0-	-0-	859	2	63	9	Y	57	78	1			31
12	822	R	822	-0-	-0-	-0-	759	2	63	9	Y	57	56	1			32
01	973	R	973	-0-	-0-	-0-	907	2	66	9	Y	60	58	1			34
*02	691	R	691	-0-	-0-	-0-	627	2	64	9	Y	58	84	1			8
*03	835	R	835	-0-	-0-	-0-	768	2	67	9	Y	61	56	1			13

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	#	805	-0-	-156	-0-	750	2	55	9	Y	50	26	1			79
11	930	#	809	-0-	-121	-0-	746	2	63	9	Y	57	78	1			58
12	961	#	772	-0-	-189	-0-	743	2	29	9	Y	26	26	1			58
01	806	#	449	-0-	-357	-0-	434	2	15	9	Y	14	13	1			59
*02	685	R	685	-0-	-0-	-0-	653	2	32	9	Y	29	42	1			46
*03	844	R	844	-0-	-0-	-0-	800	2	44	9	Y	40	26	1			60

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

10	1023	#	720	-0-	-303	-0-	666	2	54	9	Y	49	26	1			107
11	990	#	725	-0-	-265	-0-	662	2	63	9	Y	57	78	1			86
12	1023	#	937	-0-	-86	-0-	841	2	96	9	Y	87	85	1			88
01	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1004	2	99	9	Y	90	87	1			91
*02	791	R	791	-0-	-0-	-0-	696	2	95	9	Y	86	125	1			52
*03	942	R	942	-0-	-0-	-0-	853	2	89	9	Y	81	83	1			50

UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	39	1			118
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	117	1			86
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	56	1			87
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	58	1			90
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	84	1			64
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	56	1			69

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

10	992	#	585	-0-	-407	-0-	557	2	28	9	Y	25	13	1			67
11	960	#	585	-0-	-375	-0-	553	2	32	9	Y	29	39	1			57
12	992	#	764	-0-	-228	-0-	733	2	31	9	Y	28	28	1			57
01	906	R	906	-0-	-0-	-0-	873	2	33	9	Y	30	29	1			58
*02	638	R	638	-0-	-0-	-0-	606	2	32	9	Y	29	42	1			45
*03	787	R	787	-0-	-0-	-0-	742	2	45	9	Y	41	28	1			58

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 157746 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6144

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2014 - P/A 01-01-2014

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 160327 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6257

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2014 - P/A 01/03/2014

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

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

10	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
11	1320	#	1262	-0-	-58	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	1364	#	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1232	#	1044	-0-	-188	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	1364	#	917	-0-	-447	-0-	917	3			N	-0-					-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

10	1147	#	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					150
11	1110	#	1032	-0-	-78	-0-	1032	3			N	-0-					150
12	1147	#	1075	-0-	-72	-0-	1075	3			N	-0-					150
01	1147	#	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					150
02	1008	#	924	-0-	-84	-0-	924	3			N	-0-					150
03	1116	#	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-					150

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

10	589	N	587	-0-	-2	-0-	586	3	1	9	Y	1					47
11	T. A.		577	-0-	577	577	577	3			Y	-0-					47
12	T. A.		705	-0-	705	1282	704	3	1	9	Y	1					48
01	T. A.		747	-0-	747	2029	733	3	14	9	Y	13	54	1			7
02	2693		664	-0-	-2029	-0-	663	3	1	9	Y	1					8
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	Y	1					9

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1022	3	50	9	N	45	160	1			42
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	856	3	14	9	N	13					55
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	911	3	20	9	N	18	2	1			71
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	839	3	24	9	N	22					93
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	786	3	68	9	N	62					155
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	816	3	37	9	N	34					189

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					89
11	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					89
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					89
01	341	#	86	-0-	-255	-0-	86	3			N	-0-					89
02	308	#	47	-0-	-261	-0-	47	3			N	-0-					89
03	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	#	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	840	#	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	891	R	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	899	#	489	-0-	-410	-0-	489	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	797	2	69	9	N	63	64	1			7
11	3000	N	3235	-0-	235	235	3177	2	58	9	N	53	53	1			7
12	2523	N	2288	-0-	-235	-0-	2254	2	34	9	N	31	35	1			3
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1874	2	41	9	N	37	34	1			6
02	1960		1541	-0-	-419	-0-	1512	2	29	9	N	26	28	1			4
03	2170		1681	-0-	-489	-0-	1645	2	36	9	N	33	33	1			4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1524	2	18	9	Y	16	13	1			4
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	2	18	9	Y	16	16	1			4
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1191	2	22	9	Y	20	18	1			6
02	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	1011	2	19	9	Y	17	17	1			6
03	DLQ G-10		1138	-0-	1138	2168	1112	2	26	9	Y	24	26	1			4

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	980	2	30	9	Y	27	23	1			5
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	732	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	668	2	25	9	Y	23	24	1			4
02	DLQ G-10		586	-0-	586	586	561	2	25	9	Y	23	22	1			5
03	DLQ G-10		641	-0-	641	1227	612	2	29	9	Y	26	28	1			3

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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	DLQ G-10		75	-0-	75	75	72	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	DLQ G-10		78	-0-	78	153	71	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2168	2	29	9	Y	26	23	1			3
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1569	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1720	2	41	9	Y	37	33	1			6
02	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	1637	2	29	9	Y	26	28	1			4
03	DLQ G-10		1776	-0-	1776	3442	1740	2	36	9	Y	33	33	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	163	2	1	4	Y	63	64	1			7
							69	9									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	131	2	3	4	Y	53	53	1			7
							58	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	137	2	4	4	Y	31	35	1			3
							34	9									
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	138	2	1	4	Y	37	34	1			6
							41	9									
02	DLQ G-10		177	-0-	177	177	123	2	54	9	Y	49	47	1			8
03	DLQ G-10		177	-0-	177	354	134	2	43	9	Y	39	42	1			5

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
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1595	2	29	9	Y	26	23	1			3
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1140	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1033	2	41	9	Y	37	33	1			6
02	DLQ G-10		852	-0-	852	852	823	2	29	9	Y	26	28	1			4
03	DLQ G-10		950	-0-	950	1802	914	2	36	9	Y	33	33	1			4

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1099	2	52	9	Y	47	41	1			6
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	983	2	61	9	Y	55	56	1			5
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	974	2	21	9	Y	19	21	1			3
02	DLQ G-10		877	-0-	877	877	820	2	57	9	Y	52	46	1			9
03	DLQ G-10		932	-0-	932	1809	889	2	43	9	Y	39	43	1			5

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
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2263	2	56	9	Y	51	44	1			7
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1576	2	40	9	Y	36	40	1			3
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1374	2	41	9	Y	37	34	1			6
02	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	1123	2	29	9	Y	26	28	1			4
03	DLQ G-10		1151	-0-	1151	2303	1115	2	36	9	Y	33	33	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1435	2	19	9	Y	17	14	1			4
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1086	2	19	9	Y	17	17	1			4
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1009	2	22	9	Y	20	18	1			6
02	DLQ G-10		858	-0-	858	858	839	2	19	9	Y	17	17	1			6
03	DLQ G-10		935	-0-	935	1793	909	2	26	9	Y	24	26	1			4

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 944 RRCID -> 171357 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	17	2	69	9	Y	63	64	1			7
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	278	2	31	9	Y	28	31	1			4
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	268	2	36	9	Y	33	34	1			3
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	220	2	116	9	Y	105	91	1			17
02	DLQ G-10		230	-0-	230	230	144	2	86	9	Y	78	82	1			13
03	DLQ G-10		186	-0-	186	416	141	2	45	9	Y	41	49	1			5

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	300	2	31	9	Y	28	30	1		8
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	263	2	4	4	Y	18	22	1		4
							20	9								
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	241	2	2	4	Y	30	27	1		7
							33	9								
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	425	2	2	4	Y	24	24	1		7
							26	9								
02	DLQ G-10		382	-0-	382	382	362	2	20	9	Y	18	19	1		6
03	DLQ G-10		473	-0-	473	855	447	2	26	9	Y	24	26	1		4

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	174	2	40	9	Y	36	32	1		4

WADDELL, W. N. WELL #: 176 RRCID -> 201845 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3036 - 3094

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

WADDELL, W. N. WELL #: 821 RRCID -> 201846 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	317	2	2	4	Y	23	22	1		7
							25	9								
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	345	2	9	4	Y	34	33	1		8
							37	9								
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	341	2	9	4	Y	34	34	1		8
							37	9								
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	338	2	2	4	Y	24	25	1		7
							26	9								
02	DLQ G-10		354	-0-	354	354	319	2	35	9	Y	32	28	1		11
03	DLQ G-10		269	-0-	269	623	241	2	28	9	Y	25	32	1		4

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
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	421	2	69	9	N	63	64	1			7
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1670	2	58	9	N	53	53	1			7
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1331	2	34	9	N	31	35	1			3
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1268	2	41	9	N	37	34	1			6
02	1624	N	1049	-0-	-575	-0-	1020	2	29	9	N	26	28	1			4
03	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1207	2	36	9	N	33	33	1			4

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	538	3	3	4	Y	75	65	1			33
							83	9									
11	570	N	282	-0-	-288	-0-	212	3	70	9	Y	64	74	0			23
12	465	N	346	-0-	-119	-0-	272	3	74	9	Y	67	59	1			31
01	620	N	353	-0-	-267	-0-	277	3	76	9	Y	69	72	0			28
02	DLQ G-10		421	-0-	421	421	360	3	61	9	Y	55	56	1			27
03	DLQ G-10		617	-0-	617	1038	533	3	84	9	Y	76	74	1			29

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1019	N	359	-0-	-660	-0-	326	3	33	9	Y	30	28	1			4
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	234	3	29	9	Y	26	26	1			4
12	341	N	210	-0-	-131	-0-	179	3	31	9	Y	28	29	1			3
01	341	N	81	-0-	-260	-0-	77	3	4	9	Y	4	7	1			-0-
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	135	3	21	9	Y	19	17	1			2
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	195	3	34	9	Y	31	31	1			2

HENDERSON, M. F. WELL #: 128 RRCID -> 146749 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3058 - 3179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1600	N	832	-0-	-768	921	801	3	31	9	Y	28	45	1			14
11	1667	N	746	-0-	-921	-0-	742	3	4	9	Y	4					18
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	Y	1	19	1			-0-
*01	837	N	806	-0-	-31	-0-	805	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	3	2	9	Y	2	1	1			2
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	809	3	1	9	Y	1	2	1			1

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-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-

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

10	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	3330 X	1762	-0-	-1568	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
12	3441 X	1876	-0-	-1565	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
01	3441 X	1790	-0-	-1651	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1550 X	1348	-0-	-202	-0-	1348	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

10	217 N	66	-0-	-151	-0-	35	2	31	9	Y	28	27	1							5
11	T. A.	203	-0-	203	203	168	2	35	9	Y	32	34	1							3
12	T. A.	566	-0-	566	769	532	2	34	9	Y	31	30	1							4
01	T. A.	360	-0-	360	1129	328	2	32	9	Y	29	30	1							3
02	1291 X	162	-0-	-1129	-0-	140	2	22	9	Y	20	18	1							5
*03	376 X	376	-0-	-0-	-0-	347	2	29	9	Y	26	24	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
10	682	N	413	-0-	-269	-0-	411	3	2	9	N	2					52
11	390	N	43	-0-	-347	-0-	42	3	1	9	N	1					53
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	N	2					55
01	403	N	282	-0-	-121	-0-	280	3	2	9	N	2					57
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	N	1					58
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	262	3	1	9	N	1					59

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
10	3627	X	2086	-0-	-1541	-0-	2056	3	30	9	Y	27					91
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4727	3	47	9	Y	43					134
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4671	3	59	9	Y	54	161	1			27
01	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	3845	3	43	9	Y	39					66
02	4452	X	3879	-0-	-573	-0-	3840	3	39	9	Y	35					101
03	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	4160	3	37	9	Y	34	131	1			4

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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	3	1	9	Y	1					18
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	32	3	1	9	Y	1					19
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	3	1			17
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	3	1	9	Y	1					18
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1					19
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1	10	1			10

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
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	206	3	3	9	Y	3					17
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	283	3	2	9	Y	2					19
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3	8	1			14
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	3	2	9	Y	2					16
02	280	N	96	-0-	-184	-0-	95	3	1	9	Y	1					17
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	162	3	1	9	Y	1	10	1			8

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
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	850	3	9	9	Y	8					48
11	780	N	696	-0-	-84	-0-	679	3	17	9	Y	15					63
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	755	3	9	9	Y	8					71
01	868	N	760	-0-	-108	-0-	754	3	6	9	Y	5					76
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	615	3	11	9	Y	10					86
03	775	N	683	-0-	-92	-0-	676	3	7	9	Y	6					92

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
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	Y	3					22
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7	9	Y	6					28
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	335	3	4	9	Y	4					32
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	234	3	2	9	Y	2					34
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	153	3	3	9	Y	3					37
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	Y	3					40

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
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	844	-0-	-86	-0-	843	2	1	9	Y	1					69
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					69
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					69
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					69
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					69
*03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					69

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

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

SHELL WESTERN E&P 774719
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1691	3	224	9	Y	204					318
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	1948	3	339	9	Y	308					626
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1386	3	275	9	Y	250					876
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					876

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	272	-0-	-286	-0-	272	2			N	-0-					190
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-					190
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					190
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					190
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					190
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					3
11	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-					3
12	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					3
01	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		11962	-0-	11962	11962	11527	3	435	9	Y	395	228	1			170
*03	23478	X	11516	-0-	-11962	-0-	11516	3			Y	-0-					170

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

*08	35402	X	28817	-0-	-6585	-0-	28817	3			Y	-0-					32
*09	34140	X	31192	-0-	-2948	-0-	31192	3			Y	-0-					32
*10	35278	X	29908	-0-	-5370	-0-	29908	3			Y	-0-					32
*11	29100	X	24054	-0-	-5046	-0-	24054	3			Y	-0-					32
*12	32240	X	26419	-0-	-5821	-0-	26419	3			Y	-0-					32
01	32240	X	24152	-0-	-8088	-0-	24152	3			Y	-0-					32
02	28420	X	16062	-0-	-12358	-0-	16062	3			Y	-0-					32
03	29915	X	12502	-0-	-17413	-0-	12501	3	1	9	Y	1					33

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

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

10	3946	N	1264	-0-	-2682	B -0-	1255	3	9	9	Y	8					19
11	1831	N	1831	-0-	-0-	B -0-	1814	3	17	9	Y	15	20	1			14
12	2873	N	2873	-0-	-0-	B -0-	2848	3	25	9	Y	23					37
01	2501	N	2501	-0-	-0-	B -0-	2492	3	9	9	Y	8	18	1			27
02	2812	N	2812	-0-	-0-	B -0-	2799	3	13	9	Y	12					39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2241	-0-	-642	B -0-	2235	3	6	9	Y	5					44

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
10	23808	N	21464	-0-	-2344	B	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
11	25507	N	25507	-0-	-0-	B	-0-	25507	2			N	-0-					-0-
12	25815	N	25815	-0-	-0-	B	-0-	25815	2			N	-0-					-0-
01	24647	N	24647	-0-	-0-	B	-0-	24647	2			N	-0-					-0-
02	23800	N	20654	-0-	-3146	B	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	25823	N	22404	-0-	-3419	B	-0-	22404	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

*04	2352	N	2352	-0-	-0-	B	-0-	2352	3			Y	-0-					6
*05	2441	N	2441	-0-	-0-	B	-0-	2441	3			Y	-0-					6
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	B	-0-	2270	3			Y	-0-					6
*07	2508	N	2508	-0-	-0-	B	-0-	2508	3			Y	-0-					6
*08	2457	N	2457	-0-	-0-	B	-0-	2457	3			Y	-0-					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	2441	N	2441	-0-	-0-	B	-0-	2441	3			Y	-0-					6
*10	2621	N	2621	-0-	-0-	B	-0-	2621	3			Y	-0-					6
*11	2427	N	2427	-0-	-0-	B	-0-	2427	3			Y	-0-					6
*12	2511	N	2454	-0-	-57	B	-0-	2454	3			Y	-0-					6
01	2635	N	2527	-0-	-108	B	-0-	2527	3			Y	-0-					6
02	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	3			Y	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2449	N	2293	-0-	-156	B	-0-	2293	3			Y	-0-					6

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

10	29220		30939	-0-	1719	B	-4930	30939	3			N	-0-					-0-
11	29730		29358	-0-	-372	B	-5302	29358	3			N	-0-					-0-
12	30690		30146	-0-	-544	B	-5846	30146	3			N	-0-					-0-
01	30424		30694	-0-	270	B	-5576	30694	3			N	-0-					-0-
02	27944		27512	-0-	-432	B	-6008	27512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1919 CANCELLED UNDERAGE -> -4089																		
03	30938		24312	-0-	-6626	B	-8545	24311	3	1	9	N	1	1	8			-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

10 GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
11 GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
12 GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
01 GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
02 GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
03 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 #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

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

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989 #	10634	-0-	-2355	-0-	10612	3	22	9	N	20					176
11	17442	17442	-0-	-0-	-0-	17408	3	34	9	N	31					207
12	15971 R	15971	-0-	-0-	-0-	15923	3	48	9	N	44					251
01	15875 R	15875	-0-	-0-	-0-	15825	3	50	9	N	45	198	1			98
02	14358 R	14358	-0-	-0-	-0-	14352	3	6	9	N	5					103
03	17112	15512	-0-	-1600	-0-	15489	3	23	9	N	21					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12129	X	4703	-0-	-7426	-0-	4685	3	18	9	Y	16					46
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5224	3	28	9	Y	25	47	1	3	8	21
12	4960	X	4659	-0-	-301	-0-	4630	3	29	9	Y	26					47
01	4712	X	4244	-0-	-468	-0-	4232	3	12	9	Y	11	23	1			35
02	4900	X	4002	-0-	-898	-0-	3988	3	14	9	Y	13					48
03	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	4893	3	8	9	Y	7	2	8			53

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					127
11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7487	2	23	9	N	21					148
12	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9430	2	34	9	N	31					179
01	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8675	2	63	9	N	57	179	1			57
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7850	2	21	9	N	19					76
*03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9676	2	30	9	N	27					103

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

10	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	13223	3	6	9	Y	5					145
11	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12307	3	3	9	Y	3					148
*12	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	3			Y	-0-					148
*01	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	3			Y	-0-					148
*02	11256	X	10306	-0-	-950	-0-	10263	3	43	9	Y	39					187
03	12462	X	9454	-0-	-3008	-0-	9446	3	8	9	Y	7					194

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

*06	54960	X	44796	-0-	-10164	-0-	44794	3	2	9	Y	2	42	1			73
07	56792	X	45562	-0-	-11230	-0-	45532	3	30	9	Y	27					100
08	54560	X	41880	-0-	-12680	-0-	41857	3	23	9	Y	21					121
09	51696	X	51696	-0-	-0-	-0-	51649	3	47	9	Y	43					164
10	52824	X	44086	-0-	-8738	-0-	44046	3	40	9	Y	36					200
11	44820	X	40323	-0-	-4497	-0-	40299	3	24	9	Y	22					222
12	53413	X	35556	-0-	-17857	-0-	35499	3	57	9	Y	52					274
01	53413	X	43950	-0-	-9463	-0-	43851	3	99	9	Y	90	196	1			168
02	48244	X	39976	-0-	-8268	-0-	39886	3	90	9	Y	82					250
03	44082	X	33133	-0-	-10949	-0-	33082	3	51	9	Y	46					296

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	3			Y	-0-	132	1			128
07	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10107	3	18	9	Y	16					144
08	10664	X	9685	-0-	-979	-0-	9673	3	12	9	Y	11					155
09	10320	X	9527	-0-	-793	-0-	9515	3	12	9	Y	11					166
10	10664	X	9517	-0-	-1147	-0-	9504	3	13	9	Y	12					178
11	9810	X	6046	-0-	-3764	-0-	6029	3	17	9	Y	15					193
12	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10318	3	78	9	Y	71					264
01	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9909	3	58	9	Y	53	176	1	8	8	133
02	8904	X	8889	-0-	-15	-0-	8842	3	47	9	Y	43					176
03	10385	X	9396	-0-	-989	-0-	9364	3	32	9	Y	29					205

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44485	X	42807	-0-	-1678	-0-	42716	3	91	9	N	83	193	1			134
11	43050	X	42498	-0-	-552	-0-	42406	3	92	9	N	84					218
12	44485	X	41987	-0-	-2498	-0-	41896	3	91	9	N	83	178	1			123
01	44051	X	43661	-0-	-390	-0-	43543	3	118	9	N	107					230
02	39676	X	33731	-0-	-5945	-0-	33665	3	66	9	N	60	187	1			103
03	43927	X	31023	-0-	-12904	-0-	30978	3	45	9	N	41					144

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1904	3	1	9	Y	1					39
11	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			Y	-0-					39
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					39
01	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1796	3	8	9	Y	7					46
02	1624	N	1593	-0-	-31	-0-	1592	3	1	9	Y	1					47
03	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3			Y	-0-					47

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21825	X	8169	-0-	-13656	-0-	8132	3	37	9	Y	34					85
11	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8504	3	47	9	Y	43	87	1			41
12	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10686	3	57	9	Y	52					93
01	8587	X	8284	-0-	-303	-0-	8261	3	23	9	Y	21	45	1			69
02	7980	X	7275	-0-	-705	-0-	7246	3	29	9	Y	26					95
03	9641	X	8225	-0-	-1416	-0-	8217	3	8	9	Y	7					102

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4308	-0-	-63	-0-	4293	3	15	9	Y	14					42
11	4230	X	4199	-0-	-31	-0-	4178	3	21	9	Y	19	43	1			18
12	4371	X	4364	-0-	-7	-0-	4339	3	25	9	Y	23					41
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4800	3	11	9	Y	10	20	1			31
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4108	3	12	9	Y	11					42
*03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4634	3	6	9	Y	5					47

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55583	X	37454	-0-	-18129	-0-	37253	2	201	9	N	183	183	0			115
11	54140	X	54140	-0-	-0-	-0-	54140	2			N	-0-					115
12	55583	X	49720	-0-	-5863	-0-	49318	2	402	9	N	365	365	0			115
01	55583	X	39616	-0-	-15967	-0-	39616	2			N	-0-					115
02	DLQ G-10		39997	-0-	39997	39997	39791	2	206	9	N	187	187	0			115
03	DLQ G-10		52002	-0-	52002	91999	52002	2			N	-0-					115

SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5358	-0-	-1245	-0-	5339	2	19	9	N	17					151
11	6390	X	4874	-0-	-1516	-0-	4874	3			N	-0-					151
12	6603	X	5898	-0-	-705	-0-	5898	3			N	-0-					151
01	5921	X	5416	-0-	-505	-0-	5343	3	73	9	N	66	201	1			16
02	4844	X	4201	-0-	-643	-0-	4019	3	182	9	N	165	142	1			39
03	5890	X	3491	-0-	-2399	-0-	3491	3			N	-0-					39

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22200	X	21447	-0-	-753	-0-	21447	3			Y	-0-					30
*05	22909	X	22064	-0-	-845	-0-	22064	3			Y	-0-					30
*06	21720	X	20810	-0-	-910	-0-	20810	3			Y	-0-					30
*07	22444	X	21415	-0-	-1029	-0-	21415	3			Y	-0-					30
*08	22382	X	21105	-0-	-1277	-0-	21105	3			Y	-0-					30
*09	21450	X	19916	-0-	-1534	-0-	19916	3			Y	-0-					30
*10	22072	X	20778	-0-	-1294	-0-	20778	3			Y	-0-					30
*11	20820	X	19496	-0-	-1324	-0-	19496	3			Y	-0-					30
*12	21421	X	20143	-0-	-1278	-0-	20143	3			Y	-0-					30
01	21111	X	20153	-0-	-958	-0-	20153	3			Y	-0-					30
02	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	18117	3			Y	-0-					30
03	19003	X	18080	-0-	-923	-0-	18079	3	1	9	Y	1					31

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	10939	-0-	-314	-0-	10918	3	21	9	N	19					54
11	10890	X	10561	-0-	-329	-0-	10542	3	19	9	N	17					71
12	11253	X	10811	-0-	-442	-0-	10787	3	24	9	N	22					93
01	11005	X	10980	-0-	-25	-0-	10955	3	25	9	N	23					116
02	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9755	3	21	9	N	19					135
03	10664	X	10534	-0-	-130	-0-	10515	3	19	9	N	17					152

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23622	X	22474	-0-	-1148	-0-	22408	3	66	9	N	60	186	1			121
11	22860	X	22031	-0-	-829	-0-	21956	3	75	9	N	68					189
12	23622	X	21599	-0-	-2023	-0-	21529	3	70	9	N	64	182	1			71
01	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	22937	3	80	9	N	73					144
02	20552	X	20018	-0-	-534	-0-	19946	3	72	9	N	65					209
03	22754	X	16489	-0-	-6265	-0-	16431	3	58	9	N	53					262

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36828	X	36567	-0-	-261	-0-	36390	2	177	9	N	161					277
11	35640	X	34472	-0-	-1168	-0-	34297	2	175	9	N	159	188	1			248
12	35402	X	29794	-0-	-5608	-0-	29650	2	144	9	N	131	184	1			195
01	36580	X	32821	-0-	-3759	-0-	32648	2	173	9	N	157	185	1			167
02	33040	X	27768	-0-	-5272	-0-	27624	2	144	9	N	131	185	1			113
03	36580	X	27559	-0-	-9021	-0-	27420	2	139	9	N	126					239

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	#	8188	-0-	-461	-0-	8159	3	29	9	N	26	171	1			15
11	8370	#	8243	-0-	-127	-0-	8190	3	53	9	N	48					63
12	10044	#	8318	-0-	-1726	-0-	8281	3	37	9	N	34					97
01	10044	#	8409	-0-	-1635	-0-	8361	3	48	9	N	44					141
02	9072	#	7426	-0-	-1646	-0-	7397	3	29	9	N	26					167
03	8525	#	5605	-0-	-2920	-0-	5582	3	23	9	N	21	28	1			160

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE) 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BODKINS, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 154679 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5496 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	#	331	-0-	-382	-0-	310	2	21	9	Y	19	19	1			8
11	690	#	302	-0-	-388	-0-	294	2	8	9	Y	7	13	1			2
12	558	#	440	-0-	-118	-0-	428	2	12	9	Y	11	7	1			6
01	527	#	524	-0-	-3	-0-	509	2	15	9	Y	14	14	1			6
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	421	2	15	9	Y	14	10	1			10
*03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	445	2	14	9	Y	13	20	1			3

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					22
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					22
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					22
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					22
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					22
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12878	2	2	9	N	2	142	1			25
11	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					25
12	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					25
01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					25
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					25
*03	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2			N	-0-					25

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1568	-0-	-850	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	400	-0-	-1580	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	531	-0-	-1515	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	486	-0-	-1405	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	948	-0-	-480	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	694	-0-	-887	-0-	694	2			N	-0-					-0-
MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262																	
10	6913	X	6626	-0-	-287	-0-	6626	2			N	-0-					48
11	6690	X	6423	-0-	-267	-0-	6423	2			N	-0-					48
12	6913	X	6580	-0-	-333	-0-	6580	2			N	-0-					48
01	6913	X	6612	-0-	-301	-0-	6612	2			N	-0-					48
02	5992	X	5949	-0-	-43	-0-	5949	2			N	-0-					48
03	6634	X	6510	-0-	-124	-0-	6510	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																	
10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					188
11	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					188
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					188
01	5797	X	5281	-0-	-516	-0-	5281	2			N	-0-					188
*02	5236	X	4781	-0-	-455	-0-	4781	2			N	-0-					188
03	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	5213	2			N	-0-					188
BARBER, W. T. WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.12546 - 12802																	
*07	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	630	N	416	-0-	-214	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	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																	
10	12338	X	11766	-0-	-572	-0-	11766	2			N	-0-					48
11	11250	X	9857	-0-	-1393	-0-	9857	2			N	-0-					48
12	11625	X	7342	-0-	-4283	-0-	7342	2			N	-0-					48
01	11780	X	6535	-0-	-5245	-0-	6535	2			N	-0-					48
*02	10640	X	9332	-0-	-1308	-0-	9332	2			N	-0-					48
03	11780	X	463	-0-	-11317	-0-	463	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																	
10	2356	X	1806	-0-	-550	-0-	1806	3			N	-0-					126
11	2280	X	1679	-0-	-601	-0-	1679	3			N	-0-					126
12	2201	X	1841	-0-	-360	-0-	1840	3	1	9	N	1	1	8			126
01	2139	X	1874	-0-	-265	-0-	1873	3	1	9	N	1	1	8			126
02	1932	X	1663	-0-	-269	-0-	1663	3			N	-0-					126
03	1829	X	1818	-0-	-11	-0-	1818	3			N	-0-					126

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2775	-0-	-1131	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3358	-0-	3358	3358	3358	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3358	-0-	3358	6716	3358	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					20
11	3480	X	773	-0-	-2707	-0-	773	2			N	-0-					20
12	3596	X	120	-0-	-3476	-0-	120	2			N	-0-					20
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					20
02	392	X	208	-0-	-184	-0-	208	2			N	-0-					20
03	434	X	208	-0-	-226	-0-	208	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3814	-0-	-123	-0-	3814	3			Y	-0-					13
11	3750	X	3691	-0-	-59	-0-	3691	3			Y	-0-					13
12	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	3713	3			Y	-0-					13
01	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	3718	3	8	9	Y	7					20
02	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	3090	3	14	9	Y	13					33
03	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	3686	3			Y	-0-					33

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6557	-0-	-108	-0-	6555	3	2	9	Y	2					50
11	6420	X	6271	-0-	-149	-0-	6271	3			Y	-0-					50
12	6634	X	6454	-0-	-180	-0-	6454	3			Y	-0-					50
01	6572	X	6451	-0-	-121	-0-	6451	3			Y	-0-					50
02	5936	X	5914	-0-	-22	-0-	5908	3	6	9	Y	5					55
03	6572	X	6379	-0-	-193	-0-	6379	3			Y	-0-					55

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28613	X	25613	-0-	-3000	-0-	25613	2			N	-0-					-0-
11	28777	X	28777	-0-	-0-	-0-	28777	2			N	-0-					-0-
12	29300	X	29300	-0-	-0-	-0-	29300	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	28946	-0-	-256	-0-	28946	2			N	-0-					-0-
02	26852	X	24231	-0-	-2621	-0-	24231	2			N	-0-					-0-
03	29729	X	27631	-0-	-2098	-0-	27631	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	4865	-0-	-1025	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5757	-0-	-133	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5324	-0-	-504	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4936	-0-	-412	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5692	-0-	-229	-0-	5692	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38285	X	10953	-0-	-27332	-0-	10953	2			N	-0-					71
11	37050	X	30611	-0-	-6439	-0-	30611	2			N	-0-					71
12	20181	X	9001	-0-	-11180	-0-	9001	2			N	-0-					71
01	20181	X	13175	-0-	-7006	-0-	13175	2			N	-0-					71
02	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	33106	2			N	-0-					71
*03	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					71

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					82
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					82
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					82
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					82
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					82
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					82

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21855	X	7204	-0-	-14651	-0-	7204	2			N	-0-					213
11	21150	X	7229	-0-	-13921	-0-	7229	2			N	-0-					213
12	19530	X	7367	-0-	-12163	-0-	7367	2			N	-0-					213
01	19530	X	7467	-0-	-12063	-0-	7467	2			N	-0-					213
02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					213
*03	30115	X	30115	-0-	-0-	-0-	30115	2			N	-0-					213

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC 048381
WHITE & BAKER STATE WELL #: RRCID -> 267216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8960 - 13048

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) //CONT.// 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 178883 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5040 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
R K PETROLEUM CORP. 687130
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

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

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

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

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	53506 X	35702	-0-	-17804	-0-	35702	2		N	-0-			-0-
06	49895 X	49895	-0-	-0-	-0-	49895	2		N	-0-			-0-
07	44717 X	44717	-0-	-0-	-0-	44717	2		N	-0-			-0-
08	41255 X	41255	-0-	-0-	-0-	41255	2		N	-0-			-0-
09	49890 X	8238	-0-	-41652	-0-	8238	2		N	-0-			-0-
10	51553 X	45237	-0-	-6316	-0-	45237	2		N	-0-			-0-
11	49890 X	36902	-0-	-12988	-0-	36902	2		N	-0-			-0-
12	44702 X	36831	-0-	-7871	-0-	36831	2		N	-0-			-0-
01	45229 X	36814	-0-	-8415	-0-	36814	2		N	-0-			-0-
02	39816 X	28708	-0-	-11108	-0-	28708	2		N	-0-			-0-
03	44082 X	36296	-0-	-7786	-0-	36296	2		N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SIANA OIL & GAS 779259
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	256	-0-	-85	-0-	237	3	19	9	N	17					130
11	330	#	231	-0-	-99	-0-	224	1	7	9	N	6	1	8			135
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	6					141
01	372	#	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					141
02	336	#	157	-0-	-179	-0-	157	3			N	-0-					141
03	248	#	182	-0-	-66	-0-	170	3	12	9	N	11					152

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	1457	#	974	-0-	-483	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	1380	#	1134	-0-	-246	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
01	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1148	#	869	-0-	-279	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	1333	#	745	-0-	-588	-0-	745	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	360	#	186	-0-	-174	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*03	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	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
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	3			Y	-0-					1
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					1

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					1
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					1
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					1
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		252	-0-	252	481	252	3			Y	-0-					1

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	2854	2			N	-0-					125
11	2850	X	2319	-0-	-531	-0-	2319	2			N	-0-					125
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					125
01	3038	X	2697	-0-	-341	-0-	2697	2			N	-0-					125
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					125
03	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	2912	2			N	-0-					125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		392	-0-	392	1173	392	2			Y	-0-					-0-
11	1523	X	350	-0-	-1173	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

WATCO (GRAY BURG) 95440 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
ABELL CITY "C" WELL #: 1 RRCID -> 107794 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2096 - 2180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1492	2	39	9	N	35					108
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1071	2	32	9	N	29					137
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1061	2	29	9	N	26	135	1			28
01	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	988	2	30	9	N	27					55
02	1036	N	829	-0-	-207	-0-	807	2	22	9	N	20					75
03	1085	N	981	-0-	-104	-0-	953	2	28	9	N	25					100

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

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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

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

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

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

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. //CONT.// 058921
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

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
10	1085	X	816	-0-	-269	-0-	768	2	48	9	N	44					166
11	930	X	707	-0-	-223	-0-	657	2	50	9	N	45	167	1			44
12	930	X	397	-0-	-533	-0-	371	2	26	9	N	24					68
01	930	X	886	-0-	-44	-0-	831	2	55	9	N	50					118
02	728	X	674	-0-	-54	-0-	628	2	46	9	N	42					160
*03	862	X	862	-0-	-0-	-0-	797	2	65	9	N	59					219

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
10	13702	X	9857	-0-	-3845	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	8781	-0-	-4479	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	9363	-0-	-4339	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	9472	-0-	-4230	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	8084	-0-	-4292	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	7218	-0-	-6484	-0-	7218	2			N	-0-					-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	472	-0-	-861	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	875	-0-	-445	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	843	-0-	-305	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	870	N	583	-0-	-287	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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				
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
01	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2581	-0-	2581	2581	2581	2			Y	-0-					-0-
*03	2100	N	1916	-0-	-184	2397	1916	2			Y	-0-					-0-
	FARISS, AUBREY				WELL #: 1	RRCID -> 098740	COMPL. DATE 12/10/1981					TOTAL DEPTH 4392	PERF. 2876 - 4316				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
*03	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
	WOODWARD "33"				WELL #: 1	RRCID -> 136667	COMPL. DATE 08/15/2001					TOTAL DEPTH 4640	PERF. 3952 - 4565				
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6129	2	75	9	N	68					165
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3455	2	31	9	N	28					193
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4168	2	39	9	N	35					228
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4483	2	47	9	N	43	178	1			93
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3910	2	41	9	N	37					130
*03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3347	2	30	9	N	27					157
	MILLAR, L. H. ETAL				WELL #: 20	RRCID -> 136706	COMPL. DATE 10/26/1990					TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3849 - 4154				
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
*03	46	N	23	-0-	-23	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
	MILLAR, L. H. ETAL				WELL #: 23	RRCID -> 156478	COMPL. DATE 07/22/1995					TOTAL DEPTH 4414	PERF. 3453 - 4266				
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	505	-0-	-305	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	147	-0-	-349	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	55	-0-	-503	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
*03	230	N	48	-0-	-182	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	2945	-0-	-2914	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	2719	-0-	-2951	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3131	-0-	3131	3131	3131	2			N	-0-					-0-
*03	6652	X	3521	-0-	-3131	-0-	3521	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
10	4836	X	3933	-0-	-903	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3452	-0-	-808	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4143	-0-	4143	4143	4143	2			N	-0-					-0-
*03	8875	X	4732	-0-	-4143	-0-	4732	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
10	5735	X	4839	-0-	-896	-0-	4770	2	69	9	Y	63	62	1			15
11	4950	X	3572	-0-	-1378	-0-	3525	2	47	9	Y	43	45	1			13
12	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	4943	2	95	9	Y	86	87	1			12
01	5115	X	3269	-0-	-1846	-0-	3181	2	88	9	Y	80	83	1			9
02	DLQ G-10		4300	-0-	4300	4300	4253	2	47	9	Y	43	47	1			5
*03	10582	X	6282	-0-	-4300	-0-	6169	2	113	9	Y	103	95	1			13

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

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2549	-0-	-901	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2775	-0-	-790	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3542	-0-	3542	3542	3542	2			Y	-0-					-0-
*03	7373	X	3831	-0-	-3542	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2545	-0-	-335	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2867	-0-	2867	2867	2867	2			N	-0-					-0-
*03	6224	X	3357	-0-	-2867	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3053	-0-	-1535	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	1142	-0-	-2698	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2739	-0-	-485	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3184	-0-	3184	3184	3184	2			Y	-0-					-0-
*03	6602	X	3418	-0-	-3184	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	872	-0-	-430	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	2022	2			Y	-0-					-0-
*03	2100	N	1915	-0-	-185	1837	1915	2			Y	-0-					-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	899	N	827	-0-	-72	-0-	3	1	824	2	N	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	2	1	785	2	N	-0-					-0-
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	4	1	781	2	N	-0-					-0-
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	2	1	756	2	N	-0-					-0-
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	3	1	667	2	N	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	3	1	733	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

10	682	N	422	-0-	-260	-0-	2	1	411	2	Y	8					63
							9	9									
11	660	N	485	-0-	-175	-0-	1	1	484	2	Y	-0-					63
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	2	1	414	2	Y	-0-					63
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	1	1	400	2	Y	4					67
							4	9									
02	DLQ G-10		328	-0-	328	328	1	1	319	2	Y	7	52	1			22
							8	9									
03	DLQ G-10		415	-0-	415	743	2	1	410	2	Y	3					25
							3	9									

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

10	4712	#	4683	-0-	-29	-0-	3643	2	1040	9	Y	945	951	1			210
11	5139	R	5139	-0-	-0-	-0-	4055	2	1084	9	Y	985	806	1			389
12	6565	R	6565	-0-	-0-	-0-	5684	2	881	9	Y	801	982	1			208
01	8980	R	8980	-0-	-0-	-0-	2094	1	5928	2	Y	871	873	1			206
							958	9									
02	5944	R	5944	-0-	-0-	-0-	63	1	5351	2	Y	482	574	1			114
							530	9									
03	6448	#	4957	-0-	-1491	-0-	4221	2	736	9	Y	669	507	1			276

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					20
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					20
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					20
01	775	N	90	-0-	-685	-0-	90	2			N	-0-					20
02	700	X	25	-0-	-675	-0-	25	2			N	-0-					20
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					20

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

10	341	X	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					158
11	300	X	149	-0-	-151	-0-	149	2			N	-0-					158
12	310	X	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					158
01	310	X	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					158
02	280	X	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					158
*03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

10	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	56	X	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

10	1798	X	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1072	-0-	-668	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1136	-0-	-631	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	944	-0-	-823	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1083	-0-	-513	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	909	-0-	-796	-0-	909	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	884	-0-	-256	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	666	-0-	-946	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	928	-0-	-684	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	1421	-0-	-35	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1001	-0-	-487	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

10	279	X	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	240	X	62	-0-	-178	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	217	X	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	217	X	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	196	X	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*03	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					89
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					89
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					89
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					89
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					89
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					89

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

10	1984	X	641	-0-	-1343	-0-	641	2			N	-0-					35
11	1830	X	706	-0-	-1124	-0-	706	2			N	-0-					35
12	2480	X	1482	-0-	-998	-0-	1482	2			N	-0-					35
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					35
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					35
*03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					35

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					84
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					84
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					84
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					84
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					84

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20026	X	18857	-0-	-1169	-0-	18857	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	18909	-0-	-471	-0-	18909	3			N	-0-					-0-
12	20026	X	19289	-0-	-737	-0-	19289	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		18162	-0-	18162	18162	18162	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15885	-0-	15885	34047	15885	3			N	-0-					-0-
*03	49880	X	15833	-0-	-34047	-0-	15833	3			N	-0-					-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	10301	-0-	-1045	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	6539	-0-	-3901	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
12	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7439	-0-	7439	7439	7439	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9234	-0-	9234	16673	2654	3	6580	9	N	5982					5982
*03	26801	X	10128	-0-	-16673	-0-	10128	3			N	-0-					5982

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
11	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	3			N	-0-					-0-
12	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17918	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20338	-0-	20338	20338	20338	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18194	-0-	18194	38532	18194	3			N	-0-					-0-
*03	55960	X	17428	-0-	-38532	-0-	17428	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	13869	-0-	10769	10769	13869	3			N	-0-					-0-
01	23072	X	12303	-0-	-10769	-0-	12303	3			N	-0-					-0-
02	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	1326	3	8877	9	N	8070					8070
*03	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	3			N	-0-					8070

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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-

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

10	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	1			N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					207
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					207
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					207
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					207
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					207
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

WILSON RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 189113 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) //CONT.// 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC//CONT.// 927900
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
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					186
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					186
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					186
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					186
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					186
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	104	-0-	104	1877	104	2			N	-0-					-0-
11	0	W	159	-0-	159	2036	159	2			N	-0-					-0-
12	0	W	82	-0-	82	2118	82	2			N	-0-					-0-
01	0	W	83	-0-	83	2201	83	2			N	-0-					-0-
02	0	W	98	-0-	98	2299	98	2			N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2299					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3102	R	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
11	2927	R	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
12	3082	R	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
01	3100	#	2907	-0-	-193	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
02	2800	#	2454	-0-	-346	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
03	3100	#	2771	-0-	-329	-0-	2771	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4307	-0-	-653	-0-	308 32	1 9	3967	2	Y	29	48	0			49
11	5130	X	4045	-0-	-1085	-0-	308 35	1 9	3702	2	Y	32	25	0			56
12	5301	X	4198	-0-	-1103	-0-	308 24	1 9	3866	2	Y	22	24	0			54
01	5301	X	4600	-0-	-701	-0-	308 39	1 9	4253	2	Y	35	49	0			40
02	4452	X	3550	-0-	-902	-0-	308 28	1 9	3214	2	Y	25					65
*03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	308 28	1 9	5938	2	Y	25	24	0			66

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	7675	-0-	-1284	-0-	308	1	7152	2	Y	195	327	0			213
							215	9									
11	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	308	1	8401	2	Y	213	167	0			259
							234	9									
12	8959	X	6869	-0-	-2090	-0-	308	1	6397	2	Y	149	163	0			245
							164	9									
01	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	308	1	8185	2	Y	237	329	0			153
							261	9									
02	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	308	1	8210	2	Y	167					320
							184	9									
03	9207	X	8253	-0-	-954	-0-	308	1	7757	2	Y	171	164	0			327
							188	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3573	2	320	9	Y	291	194	1			388
11	4350	X	3244	-0-	-1106	-0-	2929	2	315	9	Y	286	369	1			305
12	6634	X	2580	-0-	-4054	-0-	2232	2	348	9	Y	316	378	1			243
01	6634	X	3451	-0-	-3183	-0-	3093	2	358	9	Y	325	389	1			179
02	3780	X	3382	-0-	-398	-0-	3096	2	286	9	Y	260	196	1			243
03	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	3269	2	309	9	Y	281	195	1			329

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					230
11	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	3661	3			N	-0-					230
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3844	3	12	9	N	11					241
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3828	3	47	9	N	43					284
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					284
03	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	3794	3			N	-0-	149	1			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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
OATMAN C19-4 WELL #: 1H RRCID -> 268106 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7927 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1 RRCID -> 270688 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 11221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT	IN	2658	-0-	2658	B	2658	51 880	1 9	1727	4	N	800	384	1			416
11	SHUT	IN	2242	-0-	2242	B	4900	33 386	1 9	1823	4	N	351	359	1			408
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4900					N	-0-	181	1			227
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4900					N	-0-					227
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4900					N	-0-					227
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4900					N	-0-					227

HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT	IN	4552	-0-	4552	B	4796	4552	4			N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4796					N	-0-					-0-
*12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4796					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4796					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4796					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4796					N	-0-					-0-

COSMO INVESTMENTS 45-45 WELL #: 1V RRCID -> 271799 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9439 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT	IN	314	-0-	314	B	314	286	4	28	9	N	25					25
10	SHUT	IN	4653	-0-	4653	B	4967	4597	4	56	9	N	51					76
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4967					N	-0-					76
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4967					N	-0-					76
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4967					N	-0-					76
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4967					N	-0-					76
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	4967					N	-0-					76

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	240	N	102	-0-	-138 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	217	N	93	-0-	-124 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*03	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	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

10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					154
11	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					154
12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					154
01	248	N	123	-0-	-125 B	-0-	123	2			N	-0-					154
02	196	N	106	-0-	-90 B	-0-	106	2			N	-0-					154
*03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	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

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	48	180	1			137
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	57					194
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	60					254
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	59	179	1			134
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	46					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	66					246

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

10	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	104	-0-	-36	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

10	682	#	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
11	660	#	570	-0-	-90	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	602	-0-	-49	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
02	560	#	528	-0-	-32	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*03	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

10	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
11	845	R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
12	993	R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
01	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
02	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
*03	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	#	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	14	#	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					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
10	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
11	1560	#	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	#	-0-	-0-	-651	-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-

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
10	310	#	147	-0-	-163	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	104	-0-	-106	-0-	23	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	217	#	45	-0-	-172	-0-	32	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	217	#	69	-0-	-148	-0-	27	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	168	#	95	-0-	-73	-0-	23	1	72	2	Y	-0-					-0-
*03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	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
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	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
10	4185	#	4101	-0-	-84	-0-	4014	2	87	9	Y	79	88	1			67
11	4260	#	2472	-0-	-1788	-0-	2411	2	61	9	Y	55	55	1			67
12	4712	R	4712	-0-	-0-	-0-	4612	2	100	9	Y	91	48	1			110
01	6165	R	6165	-0-	-0-	-0-	6043	2	122	9	Y	111	133	1			88
02	4662	R	4662	-0-	-0-	-0-	4578	2	84	9	Y	76	75	1			89
*03	5327	R	5327	-0-	-0-	-0-	5206	2	121	9	Y	110	72	1			127

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
10	1054	#	472	-0-	-582	-0-	427	2	45	9	Y	41	35	1			35
11	1020	#	581	-0-	-439	-0-	530	2	51	9	Y	46	28	1			53
12	961	#	595	-0-	-366	-0-	547	2	48	9	Y	44	38	1			59
01	806	#	736	-0-	-70	-0-	675	2	61	9	Y	55	70	1			44
02	670	R	670	-0-	-0-	-0-	618	2	52	9	Y	47	37	1			54
*03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	682	2	91	9	Y	83	44	1			93

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1316	2	140	9	Y	127	103	1			63
11	1020 #	912	-0-	-108	-0-	804	2	108	9	Y	98	102	1			59
12	1054 #	454	-0-	-600	-0-	399	2	55	9	Y	50	35	1			74
01	1457 #	863	-0-	-594	-0-	751	2	112	9	Y	102	138	1			38
02	1316 #	1145	-0-	-171	-0-	1050	2	95	9	Y	86	68	1			56
03	1457 #	1053	-0-	-404	-0-	961	2	92	9	Y	84	69	1			71

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

10	3014 R	3014	-0-	-0-	-0-	2665	2	349	9	Y	317	257	1			135
11	2760 #	2653	-0-	-107	-0-	2382	2	271	9	Y	246	256	1			125
12	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	2402	2	138	9	Y	125	87	1			163
01	3007 #	1925	-0-	-1082	-0-	1643	2	282	9	Y	256	345	1			74
02	2716 #	2323	-0-	-393	-0-	2088	2	235	9	Y	214	170	1			118
03	3007 #	2144	-0-	-863	-0-	1912	2	232	9	Y	211	172	1			157

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	110	1	3403	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	1356	1	2544	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	78	1	3952	2	N	-0-					-0-
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	24	1	3731	2	N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	3292	-0-	3292	3292	42	1	3250	2	N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	3536	-0-	3536	6828	19	1	3517	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2724	2	31	9	N	28					87
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1297	2	132	9	N	120					207
12	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	1966	2			N	-0-					207
01	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	2136	2			N	-0-					207
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	2	15	9	N	14	167	1			54
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2112	2	30	9	N	27					81

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
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					46
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					46
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	166	2	14	9	Y	13					59
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	134	2	11	9	Y	10	53	1			16
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	623	2	55	9	Y	50	52	1			14
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					14

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
10	3193	X	2219	-0-	-974	-0-	2128	2	91	9	Y	83	88	1			58
11	2970	X	2633	-0-	-337	-0-	2497	2	136	9	Y	124	83	1			99
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3022	2	133	9	Y	121	173	1			47
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2950	2	131	9	Y	119	88	1			78
02	2268	N	2194	-0-	-74	-0-	2092	2	102	9	Y	93	87	1			84
03	2511	X	546	-0-	-1965	-0-	534	2	12	9	Y	11					95

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
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2311	2	21	9	Y	19	83	1			4
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1800	2	20	9	Y	18					22
12	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	2060	2	21	9	Y	19					41
01	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	2098	2	20	9	Y	18					59
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1822	2	18	9	Y	16					75
*03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	2	19	9	Y	17	86	1			6

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	629	-0-	-549	-0-	617	2	12	9	N	11					334
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15	9	N	14					348
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	N	15					363
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	N	8					371
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	N	8					379
03	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1345	2	9	9	N	8					387

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	67	-0-	-398	-0-	63	2	4	9	N	4					65
11	330	N	104	-0-	-226	-0-	104	2			N	-0-					65
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	144	2	190	9	N	173	173	1			65
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	190	2	20	9	N	18					83
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	367	2	15	9	N	14					97
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5					102

STEWARD ENERGY, LLC 819608
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	251	2	55	9	Y	50	101	1			75
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	359	2	47	9	Y	43					118
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	817	2	57	9	Y	52	101	1			69
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	824	2	52	9	Y	47					116
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	Y	3					119
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1017	2	79	9	Y	72	103	1			88

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1551	2	36	9	Y	33	67	1			22
11	1110	N	831	-0-	-279	-0-	799	2	32	9	Y	29					51
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1853	2	37	9	Y	34	68	1			17
01	1240	N	854	-0-	-386	-0-	820	2	34	9	Y	31					48
02	784	N	239	-0-	-545	-0-	237	2	2	9	Y	2					50
03	1023	N	765	-0-	-258	-0-	712	2	53	9	Y	48	69	1			29

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
10	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	1729	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	5	5	8			-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	3	1	1974	2	N	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	3	1	2000	2	N	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	3	1	1907	2	N	-0-					-0-
*03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	4	1	2398	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	861	-0-	-147	-0-	1	1	860	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	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
10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

10	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60	X	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	X	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	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

10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6634	3	161	9	N	146	168	1			151
11	5760	X	5559	-0-	-201	-0-	1	1	5430	3	N	116	179	1			88
							128	9									
12	6324	X	5714	-0-	-610	-0-	1	1	5610	3	N	94					182
							103	9									
01	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	3	1	6683	3	N	95	157	1			120
							105	9									
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	1	1	5778	3	N	84					204
							92	9									
*03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	1	1	6487	3	N	96	165	1			135
							106	9									

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1829 N	1495	-0-	-334	-0-	1495	2			Y	-0-					152
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					152
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					152
01	1488 N	758	-0-	-730	-0-	758	2			Y	-0-					152
02	DLQ G-10	545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-					152
03	DLQ G-10	515	-0-	515	1060	515	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

10	3906 X	2872	-0-	-1034	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	3720 X	3651	-0-	-69	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3676	-0-	-168	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
*03	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	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

10	4185 X	3477	-0-	-708	-0-	3438	2	39	9	N	35					154
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					154
12	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					154
01	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					154
02	3136 X	2330	-0-	-806	-0-	2271	3	59	9	N	54					208
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					208

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 12 H RRCID -> 214633 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14054 - 17200

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1523	2			N	-0-					44
11	1290	N	831	-0-	-459	-0-	831	2			N	-0-					44
12	1178	N	13	-0-	-1165	-0-	13	2			N	-0-					44
01	1519	N	791	-0-	-728	-0-	791	2			N	-0-					44
*02	784	N	67	-0-	-717	-0-	67	2			N	-0-					44
*03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					44

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15250	X	13805	-0-	-1445	-0-	13804	2	1	9	N	1	1	8			90
11	14700	X	14432	-0-	-268	-0-	14422	2	10	9	N	9					99
12	15190	X	14270	-0-	-920	-0-	14260	2	10	9	N	9					108
01	15066	X	14135	-0-	-931	-0-	14122	2	13	9	N	12					120
02	13608	X	13397	-0-	-211	-0-	13368	2	29	9	N	26	5	8			141
03	14911	X	14245	-0-	-666	-0-	14238	2	7	9	N	6					147

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1317	-0-	-853	-0-	1311	3	6	9	N	5					55
11	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	3			N	-0-					55
12	1023	N	654	-0-	-369	-0-	654	3			N	-0-					55
01	1302	N	626	-0-	-676	-0-	626	3			N	-0-					55
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	3	1	9	N	1	1	8			55
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	15					70

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49848	X	41599	-0-	-8249	-0-	41576	3	23	9	N	21	1	8			168
11	44700	X	41521	-0-	-3179	-0-	41521	3			N	-0-					168
12	45043	X	42869	-0-	-2174	-0-	42865	3	4	9	N	4	1	8			171
01	45043	X	41052	-0-	-3991	-0-	41052	3			N	-0-					171
02	38752	X	37016	-0-	-1736	-0-	37016	3			N	-0-					171
03	42904	X	41042	-0-	-1862	-0-	41039	3	3	9	N	3	1	8			173

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
10	38954	X	38954	-0-	-0-	-0-	38954	2			Y	-0-					-0-
11	34080	X	33782	-0-	-298	-0-	33782	2			Y	-0-					-0-
12	33790	X	30944	-0-	-2846	-0-	30944	2			Y	-0-					-0-
01	38967	X	34865	-0-	-4102	-0-	34865	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36213	-0-	36213	36213	36213	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		38939	-0-	38939	75152	38939	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1317	-0-	-603	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1341	-0-	-1046	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11439	X	11423	-0-	-16	-0-	11423	2			N	-0-					276
11	11250	X	10344	-0-	-906	-0-	10344	2			N	-0-					276
12	11625	X	10798	-0-	-827	-0-	10798	2			N	-0-					276
01	11625	X	9845	-0-	-1780	-0-	9845	2			N	-0-					276
02	DLQ G-10		10634	-0-	10634	10634	10634	2			N	-0-	102	3			174
03	DLQ G-10		11752	-0-	11752	22386	11752	2			N	-0-					174

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2942	-0-	-964	-0-	2942	2			N	-0-					187
11	3690	X	2215	-0-	-1475	-0-	2215	2			N	-0-					187
12	3813	X	2219	-0-	-1594	-0-	2219	2			N	-0-					187
01	3813	X	3376	-0-	-437	-0-	3376	2			N	-0-					187
02	DLQ G-10		3083	-0-	3083	3083	3083	2			N	-0-					187
03	DLQ G-10		3567	-0-	3567	6650	3567	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
10	2046	N	1646	-0-	-400	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	947	-0-	-696	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	987	-0-	-439	-0-	987	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	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
10	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2539	-0-	-313	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4049	-0-	-1779	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	11811	-0-	-1178	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	10677	-0-	-2193	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	11839	-0-	-1460	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	9891	-0-	-3408	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8452	-0-	-2860	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11471	-0-	-371	-0-	11471	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
10	3100	N	3301	-0-	201	201	3301	2			N	-0-					-0-
11	2973	N	2772	-0-	-201	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	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
10	9858	X	2726	-0-	-7132	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	6968	-0-	-2572	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	6885	-0-	-2446	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	4427	-0-	-4346	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5754	-0-	5754	5754	5754	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6415	-0-	6415	12169	6415	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
10	1395	N	458	-0-	-937	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5495	-0-	2395	2395	5495	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	15551	-0-	12751	15146	15551	1			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3149	-0-	49	15195	3149	2			N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7856	X	3233	-0-	-4623	-0-	3231	2	2	9	Y	2					187
11	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	2			Y	-0-					187
12	3100	N	30778	-0-	27678	27678	30778	2			Y	-0-					187
01	53360	X	25682	-0-	-27678	-0-	25682	2			Y	-0-					187
02	2520	X	248	-0-	-2272	-0-	248	2			Y	-0-					187
03	2790	X	60	-0-	-2730	-0-	60	2			Y	-0-					187

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	2099	-0-	-31	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	2043	-0-	-158	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1880	-0-	-848	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1879	-0-	1879	1879	1879	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2143	-0-	2143	4022	2143	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	10842	-0-	-70	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10186	-0-	-374	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10186	-0-	-757	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	8298	-0-	-2645	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9450	-0-	9450	9450	9450	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11778	-0-	11778	21228	11778	2			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2076	-0-	-435	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1590	-0-	-678	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1821	-0-	-411	-0-	1821	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 076139 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	7033	-0-	-4	-0-	6933	3	100	9	Y	91					160
11	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	1	1	7226	3	Y	90	115	1			135
							99	9									
12	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	1	1	7912	3	Y	108	125	1			118
							119	9									
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	1	1	7825	3	Y	82	131	1			69
							90	9									
02	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	1	1	7876	3	Y	35					104
							39	9									
*03	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	1	1	8503	3	Y	102	77	1			129
							112	9									

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4374	3	10	9	Y	9					96
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3958	3	61	9	Y	55					151
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4323	3	70	9	Y	64	151	1			64
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3834	3	3	9	Y	3					67
02	4760	X	3710	-0-	-1050	-0-	3706	3	4	9	Y	4					71
03	4402	X	4382	-0-	-20	-0-	4379	3	3	9	Y	3					74

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5898	-0-	-457	-0-	5841	3	57	9	Y	52					95
11	6150	X	4932	-0-	-1218	-0-	4897	3	35	9	Y	32	68	1			59
12	6045	X	5533	-0-	-512	-0-	1	1	5487	3	Y	41	55	1			45
							45	9									
01	6045	X	5850	-0-	-195	-0-	5792	3	58	9	Y	53	53	1			45
02	5404	X	5134	-0-	-270	-0-	5024	3	110	9	Y	100					145
03	5890	X	5688	-0-	-202	-0-	5651	3	37	9	Y	34	108	1			71

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	32	1	1003	2	N	-0-					104
11	1020	N	636	-0-	-384	-0-	221	1	415	2	N	-0-					104
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	703	2	N	-0-					104
01	1023	N	541	-0-	-482	-0-	4	1	537	2	N	-0-					104
02	DLQ G-10		519	-0-	519	519	7	1	512	2	N	-0-					104
03	DLQ G-10		516	-0-	516	1035	3	1	513	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
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					40
11	420	#	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					40
12	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					40
01	465	#	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					40
02	420	#	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					40
03	465	#	429	-0-	-36	-0-	429	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

10	25606	X	21785	-0-	-3821	-0-	21785	3			N	-0-					-0-
11	24780	X	21196	-0-	-3584	-0-	21196	3			N	-0-					-0-
12	22103	X	21038	-0-	-1065	-0-	21038	3			N	-0-					-0-
01	22103	X	21156	-0-	-947	-0-	21156	3			N	-0-					-0-
02	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	18660	3			N	-0-					-0-
03	21917	X	20559	-0-	-1358	-0-	20559	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 51B38 RRCID -> 163451 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1440 - 1734

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

10	50902	X	43209	-0-	-7693	-0-	43209	3			N	-0-					-0-
11	49260	X	42039	-0-	-7221	-0-	42039	3			N	-0-					-0-
12	46024	X	46024	-0-	-0-	-0-	46024	3			N	-0-					-0-
01	45735	X	45735	-0-	-0-	-0-	45735	3			N	-0-					-0-
02	40324	X	40324	-0-	-0-	-0-	40324	3			N	-0-					-0-
03	46035	X	44426	-0-	-1609	-0-	44426	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
10	39556	X	33915	-0-	-5641	-0-	33915	3			N	-0-					-0-
11	38280	X	32997	-0-	-5283	-0-	32997	3			N	-0-					-0-
12	34410	X	27565	-0-	-6845	-0-	27565	3			N	-0-					-0-
01	45186	X	45186	-0-	-0-	-0-	45186	3			N	-0-					-0-
02	40324	X	40324	-0-	-0-	-0-	40324	3			N	-0-					-0-
*03	44426	X	44426	-0-	-0-	-0-	44426	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40858	X	34941	-0-	-5917	-0-	34941	3			N	-0-					-0-
11	39540	X	33995	-0-	-5545	-0-	33995	3			N	-0-					-0-
12	35464	X	30199	-0-	-5265	-0-	30199	3			N	-0-					-0-
01	35464	X	19071	-0-	-16393	-0-	19071	3			N	-0-					-0-
02	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	16530	3			N	-0-					-0-
03	35123	X	18212	-0-	-16911	-0-	18212	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62744	X	53347	-0-	-9397	-0-	53347	3			N	-0-					-0-
11	60720	X	51903	-0-	-8817	-0-	51903	3			N	-0-					-0-
12	54126	X	49808	-0-	-4318	-0-	49808	3			N	-0-					-0-
01	54126	X	40509	-0-	-13617	-0-	40509	3			N	-0-					-0-
02	35743	X	35743	-0-	-0-	-0-	35743	3			N	-0-					-0-
03	53630	X	39082	-0-	-14548	-0-	39082	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2107	2	7	9	N	6					126
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2089	2	6	9	N	5					131
12	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1561	2	8	9	N	7					138
01	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1869	2	9	9	N	8					146
02	1820	N	1444	-0-	-376	-0-	1434	2	10	9	N	9					155
*03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2199	2	9	9	N	8					163

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - W/O TO #217728&#217729

WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					126
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					126
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	N	3					129
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-	82	1			47
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					47
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					47

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5610	2	13	9	N	12					171
11	4710	X	3910	-0-	-800	-0-	3898	2	12	9	N	11					182
12	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5415	2	15	9	N	14					196
01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5424	2	22	9	N	20					216
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4610	2	14	9	N	13					229
*03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5376	2	2	9	N	2	186	1			45

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	186	-0-	-1271	-0-	183	2	3	9	Y	3					224
11	1440	N	420	-0-	-1020	-0-	412	2	8	9	Y	7					231
12	1054	N	603	-0-	-451	-0-	600	2	3	9	Y	3					234
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1868	2	18	9	Y	16					250
02	DLQ	G-10	1351	-0-	1351	1351	1342	2	9	9	Y	8					258
03	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	2537	1168	2	18	9	Y	16					274

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
10	1147	N	160	-0-	-987	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	356	-0-	-814	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	463	-0-	-436	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		885	-0-	885	885	885	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		864	-0-	864	1749	864	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

10	1116	N	991	-0-	-125	-0-	868	3	123	9	Y	112	130	1			99
11	1020	N	652	-0-	-368	-0-	622	3	30	9	Y	27	73	1			53
12	868	N	388	-0-	-480	-0-	370	3	18	9	Y	16	27	1			42
01	992	N	137	-0-	-855	-0-	21	3	116	9	Y	105	74	1			73
02	DLQ G-10		156	-0-	156	156	2	3	154	9	Y	140	125	1			88
*03	297	N	141	-0-	-156	-0-	18	3	123	9	Y	112	95	1			105

CANON "62" WELL #: 1 L RRCID -> 109736 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	744	N	464	-0-	-280	-0-	348	3	116	9	Y	105	88	1			67
11	720	N	390	-0-	-330	-0-	323	3	67	9	Y	61	74	1			54
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	270	3	171	9	Y	155	82	1			127
01	465	N	25	-0-	-440	-0-	16	3	9	9	Y	8	68	1			67
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					67
*03	41	N	39	-0-	-2	-0-	16	3	23	9	Y	21	42	1			46

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

10	3720	X	2505	-0-	-1215	-0-	2505	3			Y	-0-					95
11	3600	X	1317	-0-	-2283	-0-	1317	3			Y	-0-					95
12	3720	X	809	-0-	-2911	-0-	809	3			Y	-0-					95
01	2697	X	49	-0-	-2648	-0-	49	3			Y	-0-					95
02	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					95
*03	671	X	667	-0-	-4	-0-	36	3	631	9	Y	574	318	1			351

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	217	N	103	-0-	-114	-0-	57	3	46	9	Y	42	51	1			39
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	49	3	22	9	Y	20	34	1			25
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	6	12	1			19
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	3	67	9	Y	61	40	1			40
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					40
*03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			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

10	1147	X	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					164
11	1080	X	662	-0-	-418	-0-	662	2			N	-0-					164
12	1054	X	195	-0-	-859	-0-	195	2			N	-0-					164
01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					164
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					164
*03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					164

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	N	3					26
11	930	X	803	-0-	-127	-0-	800	2	3	9	N	3					29
12	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1347	2	15	9	N	14					43
01	1736	X	897	-0-	-839	-0-	890	2	7	9	N	6					49
02	1568	X	1263	-0-	-305	-0-	1248	2	15	9	N	14					63
03	1581	X	814	-0-	-767	-0-	807	2	7	9	N	6					69

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	270584		-0-	-0-	-270584	-0-					N	-0-					-0-
11	11880		-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZUNI (BELL CANYON) 99915 200 ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ZUNI "34" WELL #: 2 RRCID -> 137434 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	44	-0-	-173	-0-		2	1	24	2	N	16	170	1			46
								18	9									
11	374	R	374	-0-	-0-	-0-		24	1	325	2	N	23					69
								25	9									
12	217	#	78	-0-	-139	-0-		4	1	55	2	N	17					86
								19	9									
01	186	#	119	-0-	-67	-0-		5	1	92	2	N	20					106
								22	9									
02	336	#	104	-0-	-232	-0-		4	1	86	2	N	13					119
								14	9									
03	372	#	48	-0-	-324	-0-		1	1	25	2	N	20					139
								22	9									